
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	14B2	EXT	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 PROD	INJECT. (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-

HILL OPERATING LLC				387979			CNTY: THROCKMORTON								
THURBER				WELL #: 1	RRCID -> 254450	COMPL. DATE 09/27/2008	TOTAL DEPTH 4343	PERF. 4110 - 4118							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	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-

PARKS, RHONE INC.				641520			CNTY: THROCKMORTON								
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			CNTY: THROCKMORTON								
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			CNTY: THROCKMORTON								
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791			CNTY: THROCKMORTON								
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
SCULLY EXPLORATION LLC				760540						
WYNNE		WELL #:		1	RRCID -> 244806	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH 3217	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	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-

HALL		WELL #:		1	RRCID -> 250003	COMPL. DATE 02/25/2009	TOTAL DEPTH 1110	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-

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-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS							
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540										
FOWLER		WELL #:		1	RRCID ->	250100	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	1700	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	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-

RAINEY-BREWER		WELL #:		3	RRCID ->	253381	COMPL. DATE	07/27/2009	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-

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-				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										
FUDGE		WELL #:		1	RRCID ->	253392	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	1870	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	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-

LUTZ		WELL #:		1	RRCID ->	253394	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	2400	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 #:		5	RRCID ->	256437	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	1215	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 #:		4	RRCID ->	256439	COMPL. DATE	08/12/2009	TOTAL DEPTH	1610	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 #:		1	RRCID ->	263517	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	1196	PERF.	841 - 855		
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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
ROBERTSON CSL		WELL #:		12	RRCID ->	135176	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2482 - 2490		
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-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492							
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	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			CNTY: STEPHENS				
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-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILBOURN ENERGY INC.				923128			CNTY: STEPHENS				
MOTEN				WELL #: 12CB	RRCID -> 253017	COMPL. DATE 02/19/2009	TOTAL DEPTH 1998	PERF. 824 - 1333			
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-

MOTEN				WELL #: 6CB	RRCID -> 253127	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 945 - 989			
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-

XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: STEPHENS				
BARRON				WELL #: 8	RRCID -> 255381	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 398	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-

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	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22 2	N	-0-		-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2	N	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 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-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN												
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317												
DAVIS, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 110809 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 1238 - 1244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y		-0-	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y		-0-	-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2	Y		-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y		NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y		NO RPT	-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 110810 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 1331 PERF. 1190 - 1201												
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y		-0-	-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y		-0-	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2	Y		-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y		NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y		NO RPT	-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 110811 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 1307 PERF. 1228 - 1270												
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y		-0-	-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y		-0-	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	19	2	Y		-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19			Y		NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	19			Y		NO RPT	-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233												
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y		-0-	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y		-0-	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	Y		-0-	-0-
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2	Y		-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y		NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	20			Y		NO RPT	-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172												
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N		-0-	-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N		-0-	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N		-0-	-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234												
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N		-0-	-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N		-0-	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N		-0-	-0-
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250												
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N		-0-	-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N		-0-	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N		-0-	-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	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-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN										
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317										
WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2	N	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162										
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	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-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201										
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144										
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	18	-0-	18	-0-	18	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-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218										
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2	N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	26	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-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244										
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	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-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288										
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-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-

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								
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	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-
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		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
CLABORN		WELL #: 2		RRCID -> 127735		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274								
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-					70
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-					70
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-					70
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-					70
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	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								
09	240	R	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-				66
10	279	#	237	-0-	-42	-0-	13	1	224	2	N	-0-				66
11	270	#	220	-0-	-50	-0-	12	1	208	2	N	-0-				66
12	279	#	221	-0-	-58	-0-	12	1	208	2	N	1				67
							1	9								
01	279	#	188	-0-	-91	-0-	11	1	177	2	N	-0-				67
02	232	#	197	-0-	-35	-0-	11	1	186	2	N	-0-				67
GRIFFIN, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 112593		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427								
09	510	#	464	-0-	-46	-0-	26	1	438	2	N	-0-				37
10	527	#	466	-0-	-61	-0-	26	1	440	2	N	-0-				37
11	480	#	368	-0-	-112	-0-	21	1	347	2	N	-0-				37
12	465	#	368	-0-	-97	-0-	21	1	347	2	N	-0-				37
01	465	#	363	-0-	-102	-0-	21	1	342	2	N	-0-				37
02	435	#	399	-0-	-36	-0-	23	1	376	2	N	-0-				37
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
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-

ABBOTT (MARBLE FALLS) //CONT.// 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1050 #	862	-0-	-188	-0-	68 1	794 3	N	-0-			-0-
10	1085 #	920	-0-	-165	-0-	67 1	853 3	N	-0-			-0-
11	1020 #	826	-0-	-194	-0-	66 1	760 3	N	-0-			-0-
12	1023 #	860	-0-	-163	-0-	70 1	790 3	N	-0-			-0-
01	961 #	808	-0-	-153	-0-	81 1	727 3	N	-0-			-0-
*02	897 R	897	-0-	-0-	-0-	71 1	826 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	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH, CARTER WELL #: 1 RRCID -> 170703 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3692 - 4092

09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-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

09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	62 2		N	-0-			23
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2		N	-0-			23
11	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2		N	-0-			23
12	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114 2		N	-0-			23
01	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2		N	-0-			23
*02	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 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	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 2		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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	2	8		-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-

ACE-TINER (CANYON REEF II) //CONT.// 00423 102 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750													
JONES, J. R. WELL #: 1B RRCID -> 196085 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 5448 PERF. 4390 - 4406													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

ACG99 (CONGL.) 00439 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
VAN OPERATING, LTD. 881442													
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-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		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	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			39

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													
09	450	N	311	-0-	-139		-0-	311 3	N	-0-			38
10	302	N	302	-0-	-0-		-0-	302 3	N	-0-			38
11	300	N	287	-0-	-13		-0-	287 3	N	-0-			38
12	310	N	300	-0-	-10		-0-	300 3	N	-0-			38
01	250	N	250	-0-	-0-		-0-	250 3	N	-0-			38
*02	307	N	307	-0-	-0-		-0-	305 3	N	2	9		40

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	187	N	187	-0-	-0-		-0-	187 3	N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-		-0-	187 3	N	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1		-0-	149 3	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186		-0-		N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186		-0-		N	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145		-0-		N	NO RPT			-0-

ADVANCE (CADDO)		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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	2	N	-0-			53
10	217 N	124	-0-	-93	-0-	15	1	109	2	N	-0-			53
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	355	2	N	-0-			53
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	2	N	-0-			53
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	2	N	-0-			53
02	377 N	348	-0-	-29	-0-	33	1	315	2	N	-0-			53

AKIN (BUCK CREEK)		00989 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875												
PARKS, J.W. "A" NCT-1		WELL #: 83		RRCID -> 102913		COMPL. DATE 10/17/1982		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 1896 - 1902				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AKIN (CADDO)		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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-

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

PARKER ENERGY COMPANY		640154		RRCID -> 058867		COMPL. DATE 10/25/1963		TOTAL DEPTH 3610		PERF. N/A				
DAVIS. G. R.		WELL #: 1												
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-			-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	155 N	19	-0-	-136	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	116 N	15	-0-	-101	-0-	15	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-			-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-

AKIN (CADDO) //CONT.// 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 DAVIS, G. R. WELL #: 4 RRCID -> 084848 COMPL. DATE 09/03/1979 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3178 - 3184

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	164	-0-	164	327	164	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	327					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	327					N	-0-			-0-
12	327	-0-	-0-	-327	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-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	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
11	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-			-0-
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2850 #	1165	-0-	-1685	-0-	1165	3			N	-0-			23
10	2945 #	1056	-0-	-1889	-0-	1056	3			N	-0-			23
11	2850 #	1773	-0-	-1077	-0-	1771	3	2	9	N	2			25
12	2759 #	649	-0-	-2110	-0-	649	3			N	-0-			25
01	2759 #	2519	-0-	-240	-0-	2519	3			N	-0-			25
*02	1850 R	1850	-0-	-0-	-0-	1782	3	68	9	N	62			87

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

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			84
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			84
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			84
12	155 N	28	-0-	-127	-0-	28	3			N	-0-			84
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			84
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			84

CASEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 190633 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	450 #	384	-0-	-66	-0-	378	3	6	9	N	5		69
10	434 #	382	-0-	-52	-0-	379	3	3	9	N	3		72
11	420 #	353	-0-	-67	-0-	349	3	4	9	N	4		76
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	348	3	2	9	N	2		78
01	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-		78
02	377 #	307	-0-	-70	-0-	307	3			N	-0-		78

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	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-		-0-
10	93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-		-0-
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-		-0-
12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-		-0-
01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		-0-
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015

MCFARLAND-DIXON WELL #: 2 RRCID -> 207611 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880

09	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	613	1	1626	3	N	-0-		15
10	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	588	1	1666	3	N	-0-		15
11	1860 N	504	-0-	-1356	-0-	504	1			N	-0-		15
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	665	1	2066	3	N	1		16
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	627	1	2001	3	N	1		17
*02	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	624	1	2117	3	N	-0-		17

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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33
11	0 N	-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

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT		-0-

ALEDO, SE. (1200 STRAWN) RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM		01404 900 712148		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
		WELL #:	1	RRCID ->	139351	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A) BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY ELLIOTT, R. B.		01433 210 093102		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #:	1B	RRCID ->	270471	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	4246	PERF. 2830 - 2850					
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-

ALFRED-DONNELL (CADDO) PETEX DONNELL, A. D.		01456 333 659782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
		WELL #:	1C	RRCID ->	158654	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 3307 - 4335					
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT		-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-					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.		-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-

ALLEN (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		01643 750 088563		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
		WELL #:	2	RRCID ->	087574	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 1369 - 1388					
09	4 N		-0-	-0-	-4					N	-0-				-0-
10	6 N		-0-	-0-	-6					N	-0-				-0-
11	3 N		-0-	-0-	-3					N	-0-				-0-
12	1 N		1	-0-	-0-		1 2			N	-0-				-0-
01	5 N		5	-0-	-0-		5 2			N	-0-				-0-
*02	7 N		7	-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	60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-				-0-
10	93 N		-0-	-0-	-93					N	-0-				-0-
11	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-				-0-
12	9 N		9	-0-	-0-		9 2			N	-0-				-0-
01	78 N		78	-0-	-0-		78 2			N	-0-				-0-
*02	109 N		109	-0-	-0-		109 2			N	-0-				-0-

ALLEN & RITCHIE (STRAWN)												
ALLEN & RITCHIE												
ALLEN & RITCHIE -C-												
WELL #: 2 RRCID -> 017299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1367 - 1377												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	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-

ALONGSIDE (MISS.)												
VAN OPERATING, LTD.												
FORT GRIFFIN UNIT												
WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	11760	10509	-0-	-1251	-0-	10404	3	105	9	N	95	65
10	11625 #	10629	-0-	-996	-0-	10469	3	160	9	N	145	210
11	11250 #	10075	-0-	-1175	-0-	9909	3	166	9	N	151	190
12	11222 #	10096	-0-	-1126	-0-	9925	3	171	9	N	155	175
01	11160 #	6584	-0-	-4576	-0-	6476	3	108	9	N	98	100
02	9715	4325	-0-	-5390	-0-	4275	3	50	9	N	45	145

ALVA LEE HAWKINS (3280)												
KORNYE-TILLMAN COMPANY												
NORTH ALLEN RANCH												
WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	20
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	20
11	420 N	254	-0-	-166	-0-	254	2			N	-0-	20
12	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-	20
01	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-	20
*02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	20

ALLEN HEIRS-FIELD												
WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	420 N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-	58
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	58
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	291	2			N	-0-	58
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-	58
01	403 N	111	-0-	-292	-0-	111	2			N	-0-	58
02	290 N	93	-0-	-197	-0-	93	2			N	-0-	58

ALLEN HEIRS "D"												
WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-	85
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-	85
11	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-	85
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	85
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-	85
02	232 N	144	-0-	-88	-0-	144	2			N	-0-	85

ALVA LEE HAWKINS (3400)												
D & R ENTERPRISES												
HAWKINS, J.J.												
WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-
10	310 N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-
12	341 N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-	-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-	-0-
*02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	-0-

ALVA LEE HAWKINS (3400)		//CONT.//		02095 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846										
HAWKINS, J.J.		WELL #:		9	RRCID ->	084213	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3440	PERF.	3340 - 3350		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			-0-
02	203 N	200	-0-	-3	-0-	200	2			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EAST ALLEN RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127910	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	3448 - 3462		
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			21
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			21
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			21
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			21
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			21
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	43	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		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-			-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
12	434 N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT			-0-

ANZAC (MORRIS) 03208 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
 MILLER LITE "B" WELL #: 1B RRCID -> 136543 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2004 - 2014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MILLER DISCOVERY WELL #: 5 RRCID -> 141755 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2056 - 2060

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-

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

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-

K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 DEMF A-2 WELL #: 2 RRCID -> 017306 COMPL. DATE 12/27/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2095 - 2103

09	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
11	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	1218 N	NO RPT	-0-	-1218	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					12
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					12
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					12
*01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					12
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

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

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586										
GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	
09		90 N	70	-0-	-20	-0-		70 2		105
10		93 N	80	-0-	-13	-0-		80 2		105
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2		105
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2		105
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		73 2		105
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	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		-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-		194 3		-0-
11		210 N	170	-0-	-40	-0-		170 3		-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-		107 3		-0-
01		186 N	140	-0-	-46	-0-		140 3		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666										
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 3		62
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 3		62
11		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		62
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212 3		62
01		248 N	199	-0-	-49	-0-		199 3		62
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	62

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490										
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-		113 3	3 9	32
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-		166 3	3 9	35
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-		147 3	3 9	38
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-		142 3	11 9	48
01		155 N	135	-0-	-20	-0-		133 3	2 9	50
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	50

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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	33
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	33
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	33
PLUGGED AND ABANDONED 05/04/2015 - P&A 05/04/15										

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

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

AUBURN (DUFFER) PETEX GENTRY "23"		04337 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	240708	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4086	PERF.	3908 - 3914	
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	EOM BALANCE
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-		437	2	3	9	60
10		437 N	437	-0-	-0-	-0-		437	2			60
11		450 N	358	-0-	-92	-0-		350	2	8	9	67
12		465 N	313	-0-	-152	-0-		313	2			67
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-		451	2	8	9	74
*02		686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2			74

WHITE, WAYNE "46" UNIT		04337 400 659782		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
		WELL #:	1	RRCID ->	246059	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	4107	PERF.	3876 - 3890	
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	EOM BALANCE
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			54
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			54
11		9 N	-0-	-0-	-9	-0-						54
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						54
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-						54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						54

AZLE, SOUTH PROPP, WILLIAM D. PROPP		04640 500 681468		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	138525	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	4999	PERF.	2992 - 3005	
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	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-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. WRIGHT, BESS L.		04672 500 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
		WELL #:	1	RRCID ->	237123	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2889 - 2901	
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	EOM BALANCE
09		31 R	31	-0-	-0-	-0-		31	2			-0-
10		35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	2			-0-
11		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2			-0-
12		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-		62	2			-0-
*02		61 R	61	-0-	-0-	-0-		61	2			-0-

FORMATION RECOVERY LLC BRAMLET "A"		276932		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN				
		WELL #:	2	RRCID ->	102427	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3344	PERF.	2823 - 2834	
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	EOM BALANCE
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						62
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						62
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
12		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
01		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						62

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN			
FORMATION RECOVERY LLC			//CONT.//		276932								
BRAMLET "A"			WELL #:		1	RRCID ->	102428	COMPL. DATE	03/02/1978	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2878 - 2894	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09	DLQ	G-10		139	-0-	139	600	139	2		Y	-0-	78
10	DLQ	G-10		125	-0-	125	725	125	2		Y	-0-	78
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	725				Y	NO RPT	78
12	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	725				Y	NO RPT	78
01		0 #	NO RPT		-0-	-0-	725				Y	NO RPT	78
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-	725				Y	NO RPT	78

SPENCE			WELL #:		1	RRCID ->	123246	COMPL. DATE	07/02/1983	TOTAL DEPTH	2902	PERF. N/A	
09	150	#	98	-0-	-52	-0-		98	2		N	-0-	-0-
10	97	R	97	-0-	-0-	-0-		97	2		N	-0-	-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
01	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	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	120	R	120	-0-	-0-	-0-		120	3		N	-0-	23
10	124	#	121	-0-	-3	-0-		121	3		N	-0-	23
11	120	#	115	-0-	-5	-0-		115	3		N	-0-	23
12	124	#	121	-0-	-3	-0-		121	3		N	-0-	23
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-		124	3		N	-0-	23
02	116	R	116	-0-	-0-	-0-		116	3		N	-0-	23

MURPHREE, W.E. "A"			WELL #:		2	RRCID ->	100397	COMPL. DATE	10/16/1976	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2810 - 2836	
09	224	R	224	-0-	-0-	-0-		224	3		N	-0-	35
10	254	R	254	-0-	-0-	-0-		254	3		N	-0-	35
11	233	R	233	-0-	-0-	-0-		233	3		N	-0-	35
12	234	R	234	-0-	-0-	-0-		234	3		N	-0-	35
01	248	#	236	-0-	-12	-0-		236	3		N	-0-	35
02	232	#	175	-0-	-57	-0-		175	3		N	-0-	35

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

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)		//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BROWN		
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190						
LESTER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	100398	COMPL. DATE	04/12/1977	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2800 - 2825
09	270 #	225	-0-	-45	-0-	225	3	N	-0-	14
10	248 #	224	-0-	-24	-0-	224	3	N	-0-	14
11	240 #	204	-0-	-36	-0-	204	3	N	-0-	14
12	248 #	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	14
01	248 #	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-	14
02	232 #	212	-0-	-20	-0-	212	3	N	-0-	14

WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850 PERF. 2736 - 2795
09	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	3	N	-0-	5
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	188	3	N	5	10
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-	10
12	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-	10
01	220 R	220	-0-	-0-	-0-	216	3	N	4	14
02	203 #	178	-0-	-25	-0-	178	3	N	-0-	14

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838 PERF. 2735 - 2763
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3	Y	-0-	-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-
11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-	-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	Y	-0-	-0-
01	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3	Y	-0-	-0-
*02	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		3	RRCID ->	100402	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	2825 PERF. 2698 - 2742
09	90 #	40	-0-	-50	-0-	40	3	Y	-0-	-0-
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	Y	-0-	-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-	-0-
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3	Y	-0-	-0-
02	116 #	107	-0-	-9	-0-	107	3	Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	100403	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	2885 PERF. 2807 - 2861
09	150 #	57	-0-	-93	-0-	57	3	Y	-0-	21
10	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	21
11	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	21
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3	Y	-0-	21
01	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	21
*02	153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	Y	-0-	21

RANKIN, RAY		WELL #:		4	RRCID ->	100410	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	2883 PERF. 2811 - 2815
09	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3	Y	-0-	6
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	Y	-0-	6
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3	Y	-0-	6
12	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-	6
01	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-	6
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47	3	Y	-0-	6

RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID ->	100411	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 2790 - 2804
09	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3	Y	-0-	7
10	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-	7
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	7
12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3	Y	-0-	7
01	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	7
*02	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	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)	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-			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	90 #	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-			21
10	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3		N	-0-			21
11	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			21
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	3		N	-0-			21
01	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			21
02	58 #	48	-0-	-10	-0-	48	3		N	-0-			21

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

09	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3		Y	-0-			13
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			13
11	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			13
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			13
01	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3		Y	-0-			13
*02	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			13

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

09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3		Y	-0-			13
10	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	3		Y	-0-			13
11	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3		Y	-0-			13
12	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		Y	-0-			13
01	263 R	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			13
*02	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		Y	-0-			13

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

09	210 #	184	-0-	-26	-0-	184	3		N	-0-			2
10	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	3		N	-0-			2
11	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-			2
12	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			2
01	186 #	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			2
02	174 #	173	-0-	-1	-0-	173	3		N	-0-			2

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

09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			23
10	217 #	195	-0-	-22	-0-	195	3		N	-0-			23
11	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			23
12	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			23
01	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			23
02	232 #	173	-0-	-59	-0-	173	3		N	-0-			23

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

09		262 R	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	N	3				10
10		271 R	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	N	1				11
11		258 R	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2				13
12		279 #	2	-0-	-277	-0-	2	3			N	-0-				13
01		279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				13
02		261 #	18	-0-	-243	-0-	18	3			N	-0-				13

PALMORE, J.B.			WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820				
09		514 R	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-				10
10		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				10
11		510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-				10
12		527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-				10
01		527 #	479	-0-	-48	-0-	479	3			N	-0-				10
02		493 #	374	-0-	-119	-0-	374	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		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-				1
11		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				1
12		38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-				1
01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-				1
*02		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-				1

SPENCE, ROBERT J.			WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 - 2798				
09		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-				5
10		355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-				5
11		329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-				5
12		344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-				5
01		356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-				5
*02		328 R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-				5

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768				
09		1240 R	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-				-0-
10		1062 R	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-				-0-
11		985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-				-0-
12		972 R	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-				-0-
01		951 R	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-				-0-
*02		791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804				
09		551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-				-0-
10		472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-
11		438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-				-0-
12		432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-				-0-
01		423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-
*02		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-

RINGHOFFER, A. H.			WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847				
09		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-				-0-
10		425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-				-0-
11		394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-				-0-
12		389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-				-0-
01		381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-				-0-
*02		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
11		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	3	N	-0-		-0-
12		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-		-0-
01		148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3	N	-0-		-0-
*02		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-

BCM (STRAWN)				04692 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256								
MARTHA -18-		WELL #:		2	RRCID ->	211356	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3035	PERF.	2595 - 2685

09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-		-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3	N	-0-		-0-
12		310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3	N	-0-		-0-
01		372 N	277	-0-	-95	-0-	277	3	N	-0-		-0-
*02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-

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

09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3	N	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-		-0-
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-		-0-
01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-
02		87 N	80	-0-	-7	-0-	80	3	N	-0-		-0-

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

09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
01		155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3	N	-0-		-0-
02		116 N	107	-0-	-9	-0-	107	3	N	-0-		-0-

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

09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-0-
12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-		-0-
02		116 N	25	-0-	-91	-0-	25	3	N	-0-		-0-

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

09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-		-0-
*02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3	N	-0-		-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) 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-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

VINCENT				WELL #: 2	RRCID -> 154250	COMPL. DATE 02/25/1995	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 2322	- 2330					
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	61 1	228 3	Y			-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	67 1	228 3	Y			-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	7 1	22 3	Y			-0-			-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	54 1	248 3	Y			-0-			-0-
*01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	33 1	213 3	Y			-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			Y			-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575	RRCID -> 165739	COMPL. DATE 07/15/1997	TOTAL DEPTH 2834	PERF. 1858	- 1864					
PLEASANT VALLEY				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-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-			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-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-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-			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-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-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	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 2		N			-0-			-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		N			-0-			-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N			-0-			-0-
12	1178 N	408	-0-	-770	-0-	408 2		N			-0-			-0-
01	1147 N	23	-0-	-1124	-0-	23 2		N			-0-			-0-
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-			N	NO RPT		-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	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	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			42
10	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			42
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	42	7	-0-
12	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	43	-0-	43	128	43	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	128					N	NO RPT			-0-
4-WAY FARMS		WELL #: 3		RRCID -> 113141		COMPL. DATE 08/10/1984		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2734 - 2740				
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19
B.R.A. (CONGL.)		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				
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			22
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			22
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			22
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			22
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			22
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-			22
GRAGG HAWN KEARNEY		WELL #: 1		RRCID -> 223675		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 4391		PERF. 4300 - 4310				
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	2			N	-0-			19
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			19
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			19
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730												
DENO-GRAGG		WELL #: 1		RRCID -> 199917		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4142 - 4163				
09	600 N	454	-0-	-146	-0-	451	2	3	9	N	3			55
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	609	2	664	9	N	604			659
11	600 N	483	-0-	-117	-0-	476	2	7	9	N	6			665
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	462	2	10	9	N	9			674
01	1271 N	411	-0-	-860	-0-	411	2			N	-0-			674
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	664	2	7	9	N	6			680
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 206019		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH 4376		PERF. 4136 - 4142				
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-			42
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	138	2	143	9	N	130			172
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			172
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			172
01	279 N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-			172
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			172

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
EAGLE HYDROCARBONS INC.		//CONT.//		238730									
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	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	12		294	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	170	170 1	294	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	9		303	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		319	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		328	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		337	

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	4060 - 4070	
09	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N	-0-		102	
10	3100	N	4473	-0-	1373	1373	1987 2	2486 9	N	2260		2362	
11	3000	N	1839	-0-	-1161	212	1832 2	7 9	N	6		2368	
12	2705	N	2493	-0-	-212	-0-	2448 2	45 9	N	41		2409	
01	2914	X	1774	-0-	-1140	-0-	1771 2	3 9	N	3		2412	
02	2726	X	2064	-0-	-662	-0-	2061 2	3 9	N	3		2415	

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF.	4140 - 4146	
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1122 2	3 9	N	3		100	
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	706 2	771 9	N	701		801	
11	1560	N	492	-0-	-1068	-0-	492 2		N	-0-		801	
12	1178	N	471	-0-	-707	-0-	471 2		N	-0-		801	
01	1488	N	417	-0-	-1071	-0-	417 2		N	-0-		801	
*02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479 2	9 9	N	8		809	

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	4292 - 4305	
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		11	
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-		11	
11	240	N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-		11	
12	248	N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-		11	
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	210 2	6 9	N	5		16	
02	203	N	192	-0-	-11	-0-	188 2	4 9	N	4		20	

KADANE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF.	N/A	
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4 1	258 2	N	-0-		20	
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		20	
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237 2		N	-0-		20	
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	4 1	284 2	N	-0-		20	
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	4 1	275 2	N	-0-		20	
*02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4 1	247 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 CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	27 7		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15													

GIBSON RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF.	3880 - 3977	
09	180 N	99	-0-	-81	-0-	25 1	74 2		N	-0-			15
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	23 1	73 2		N	-0-			15
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			15
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	15 1	33 2		N	-0-			15
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	12 1	63 2		N	-0-			15
02	232 N	111	-0-	-121	-0-	23 1	88 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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16 7		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - PLUGGED 11/1815													

HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF.	N/A	
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	5 1	603 2		N	8			100
						9 9							
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2			N	-0-			100
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-	71 1		29
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	5 1	516 2		N	-0-			29
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	5 1	494 2		N	-0-			29
*02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	5 1	457 2		N	-0-			29

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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37 7		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/23/2015 - PLUGGED 11/23/15													

HARMON-CONSTANTIN (YMCA)		WELL #:		4	RRCID ->	099148	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	4084	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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2015 - PLUGGED 12/01/15													

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-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	7	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2015 - PLUGGED 11/25/15												

HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	3742 - 4022
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-			133
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	N	1	9		134
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	806	2	N	75	9	1	90
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2	N	-0-			90
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	917	2	N	25			115
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	N	4	9		119

B. R. A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4010 - 4090
09	1890 N	1092	-0-	-798	-0-	1030	2	N	56			83
10	1984 N	1384	-0-	-600	-0-	1327	2	N	52			135
11	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1852	2	N	61	161	1	35
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2018	2	N	214			249
01	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	135	197	1	187
*02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2069	2	N	138	190	1	135

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4105 - 4157
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2	N	-0-			38
10	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-			38
11	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2	N	-0-			38
12	3100 N	3566	-0-	466	-0-	3566	2	N	-0-			38
01	2937 N	2471	-0-	-466	-0-	2471	2	N	-0-			38
*02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-			38

PITCOCK, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	091315	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3895 - 3901
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	117	1	N	-0-			90
10	465 N	455	-0-	-10	-0-	110	1	N	-0-			90
11	420 N	231	-0-	-189	-0-	22	1	N	-0-			90
12	496 N	403	-0-	-93	-0-	129	1	N	-0-			90
01	465 N	341	-0-	-124	-0-	58	1	N	-0-			90
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	87	1	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.) PITCOCK, INC. GIBSON-BELDING		//CONT.// 04809 500 //CONT.// 665870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 8		RRCID -> 097376		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3852 - 3859				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	341 N	313	-0-	-28	-0-	85 1	228 2	N	-0-			15
*04	300 N	295	-0-	-5	-0-	80 1	215 2	N	-0-			15
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	98 1	284 2	N	-0-			15
*06	300 N	290	-0-	-10	-0-	69 1	221 2	N	-0-			15
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	110 1	342 2	N	-0-			15
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	102 1	307 2	N	-0-			15
*09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	110 1	329 2	N	-0-			15
*10	465 N	432	-0-	-33	-0-	104 1	328 2	N	-0-			15
*11	390 N	219	-0-	-171	-0-	21 1	198 2	N	-0-			15
*12	465 N	373	-0-	-92	-0-	119 1	254 2	N	-0-			15
*01	434 N	358	-0-	-76	-0-	61 1	297 2	N	-0-			15
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	71 1	271 2	N	-0-			15

GIBSON-BELDING		WELL #: 8		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 1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2012												

GREEN, F.		WELL #: 2		RRCID -> 162766		COMPL. DATE 03/31/1997		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4061 - 4069		
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			18
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			18
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-			18
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			18
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			18
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-			18

GREEN, F.		WELL #: 3		RRCID -> 163196		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 4743		PERF. 4004 - 4016		
09	1860 N	1732	-0-	-128	-0-	1732 2		N	-0-			2
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890 2		N	-0-			2
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804 2		N	-0-			2
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854 2		N	-0-			2
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2		N	-0-			2
02	1740 N	1636	-0-	-104	-0-	1636 2		N	-0-			2

GREEN, F.		WELL #: 4		RRCID -> 164791		COMPL. DATE 09/26/1997		TOTAL DEPTH 4701		PERF. 4176 - 4180		
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-

GREEN, F.		WELL #: 5		RRCID -> 168416		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 4242 - 4247		
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			-0-
10	775 N	570	-0-	-205	-0-	570 2		N	-0-			-0-
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	532 2		N	-0-			-0-
12	651 N	648	-0-	-3	-0-	648 2		N	-0-			-0-
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-			-0-
02	522 N	479	-0-	-43	-0-	479 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	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	810 N	636	-0-	-174	-0-	636 3		N	-0-			17
10	837 N	824	-0-	-13	-0-	824 3		N	-0-			17
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	680 3		N	-0-			17
12	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-			17
01	837 N	171	-0-	-666	-0-	171 3		N	-0-			17
02	667 N	500	-0-	-167	-0-	500 3		N	-0-			17

TOWER RESOURCES INC				862857				CNTY: PALO PINTO				
LANDAR				WELL #: 3	RRCID -> 090914	COMPL. DATE 11/15/1980	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3921	- 3929			
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-			-0-
11	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 3		N	-0-			-0-
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 3		N	-0-			-0-
02	435 N	365	-0-	-70	-0-	365 3		N	-0-			-0-

LANDAR				WELL #: 5	RRCID -> 094999	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3906	- 3912			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3		N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-			-0-
02	290 N	252	-0-	-38	-0-	252 3		N	-0-			-0-

LANDAR				WELL #: 6	RRCID -> 095592	COMPL. DATE 09/27/1981	TOTAL DEPTH 4251	PERF. 3974	- 3984			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 3		N	-0-			-0-
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 3		N	-0-			-0-
12	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 3		N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-			-0-
02	435 N	378	-0-	-57	-0-	378 3		N	-0-			-0-

DUWE, DOUG				WELL #: 3	RRCID -> 134859	COMPL. DATE 02/20/1987	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 3838	- 3848			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-

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	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-			66
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-			66
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2		N	-0-			66
12	248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2		N	-0-			66
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156 2		N	-0-			66
02	203 N	130	-0-	-73	-0-	130 2		N	-0-			66

BANKLINE-EVANS LAKE		//CONT.//		05452 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922										
WRIGHT "E"		WELL #:		6	RRCID ->	140745	COMPL. DATE	03/15/1986	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3484 - 3497		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	14B2	EXT	-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390	N	158	-0-	-232	-0-	158 2			N	-0-			87
10	372	N	151	-0-	-221	-0-	151 2			N	-0-			87
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2			N	-0-			87
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			87
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2			N	-0-			87
02	232	N	84	-0-	-148	-0-	84 2			N	-0-			87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	120633	COMPL. DATE	03/25/1985	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3445 - 3455		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306 2			N	-0-			52
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302 2			N	-0-			52
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			N	-0-			52
12	310	N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-			52
01	310	N	221	-0-	-89	-0-	221 2			N	-0-			52
02	261	N	182	-0-	-79	-0-	182 2			N	-0-			52

BRECK OPERATING CORP.				089974										
STEPHENSON, G. M.		WELL #:		1	RRCID ->	039353	COMPL. DATE	02/15/1965	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	3560 - 3563		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	1609 3	7 9		N	6	173 1		76
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1643 3	4 9		N	4			80
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1546 3	1 9		N	1			81
12	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	1552 3	8 9		N	7			88
01	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	1501 3	9 9		N	8			96
*02	1508	N	1231	-0-	-277	-0-	1222 3	9 9		N	8			104

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 GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3			N	-0-			-0-
10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 3			N	-0-			-0-
11	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	1863 3			N	-0-			-0-
12	2077	N	1753	-0-	-324	-0-	1753 3			N	-0-			-0-
01	2108	N	1756	-0-	-352	-0-	1756 3			N	-0-			-0-
*02	1798	N	1771	-0-	-27	-0-	1771 3			N	-0-			-0-

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355										
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3482 - 3486		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635 3			N	-0-			-0-
10	775	N	663	-0-	-112	-0-	663 3			N	-0-			-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632 3			N	-0-			-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628 3			N	-0-			-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BANKLINE-OWEN
GERRY-MAC OIL, INC.
DULIN, A.

05480 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
302025

WELL #: 3 RRCID -> 229288 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3250 - 3260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					53
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					53
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					53
12		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					53
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					53
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					53

DULIN, A

WELL #: 1 RRCID -> 229290 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3256 - 3268

09		210 N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					53
10		155 N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					53
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					53
12		186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					53
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					53
*02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					53

DULIN, A.

WELL #: 2 RRCID -> 229292 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3263 - 3275

09		210 N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					53
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					53
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					53
12		186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					53
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					53
*02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					53

BANKLINE-OWEN (LAKE)
PENDRAGON OIL CO.
BIBLE

05480 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
651162

WELL #: 1 RRCID -> 087604 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 3797 PERF. 3330 - 3340

09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
01		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
WOOD, ELMA

05482 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563

WELL #: 2 RRCID -> 120634 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3226 - 3239

09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

BURTON SERVICES, INC.
JOHNSON, A. H.

112251

WELL #: 1 RRCID -> 277653 COMPL. DATE 03/25/1967 TOTAL DEPTH 3288 PERF. 3263 - 3283

09		0 W	105	-0-	105	315	105	2			N	-0-					-0-
10		0 W	104	-0-	104	419	104	2			N	-0-					-0-
11		522	103	-0-	-419	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			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

M	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	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-

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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3	N	-0-			-0-
12	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	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

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-

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

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

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

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

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	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	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2	N	-0-	-0-	-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-	-0-	-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	2	N	-0-	-0-	-0-
02	435 N	425	-0-	-10	-0-	425	2	N	-0-	-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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	8	1	110	2	N	-0-
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	9	1	112	2	N	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					NO RPT	-0-

MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 064245		COMPL. DATE 07/14/1974		TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A			
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	N	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	2	N	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-
*01	133 N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	N	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					NO RPT	-0-

WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-
10	372 N	242	-0-	-130	-0-	18	1	224	2	N	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	N	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-
*01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					NO RPT	-0-

WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452			
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	N	-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	2	N	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					NO RPT	-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	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	-0-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 2		N	-0-		-0-
10	837 N	812	-0-	-25	-0-		812 2		N	-0-		-0-
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-		792 2		N	-0-		-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-		820 2		N	-0-		-0-
*01	808 N	808	-0-	-0-	-0-		808 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

4 WAY FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	081402	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2398 - 2500
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		218			N	NO RPT		-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	060647	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	3137	PERF.	N/A
BLACK												
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2			N	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	060645	COMPL. DATE	11/10/1974	TOTAL DEPTH	3044	PERF.	N/A
GOATES												
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3			N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-		-0-
11	DELQ PR	135	-0-	135	-0-	135 3			N	-0-		-0-
12	270 N	135	-0-	-135	-0-	135 3			N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3			N	-0-		-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-		-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		WELL #:		2	RRCID ->	110268	COMPL. DATE	08/31/1981	TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730
BIBBY, A. E.												
BIBBY												
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-

FLO, A.&P., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	198065	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492
HUDDLESTON, H. J.												
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51 2			N	-0-		89
10	62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2			N	-0-		89
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-		89
12	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-		89
01	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2			N	-0-		89
02	58 #	56	-0-	-2	-0-	56 2			N	-0-		89

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		06520 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE		
FLO, A.&P., INC.		//CONT.//		273966								
HUDDLESTON, H. J.		WELL #:		2	RRCID ->	236645	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516
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		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
10		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2	N	-0-		-0-
01		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
02		58 #	56	-0-	-2	-0-	56	2	N	-0-		-0-

HUDDLESTON, B. N.				409131						CNTY: COMANCHE		
HUDDLESTON, H.J.		WELL #:		1	RRCID ->	096014	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584
09		210 #	142	-0-	-68	-0-	142	2	N	-0-		14
10		217 #	53	-0-	-164	-0-	53	2	N	-0-		14
11		210 #	130	-0-	-80	-0-	130	2	N	-0-		14
12		222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-		14
01		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-		14
02		145 # NO RPT		-0-	-145	-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-			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-

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		0 N		-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		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.		-0-	-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		600 N	390	-0-	-210	-0-	390	2	N	-0-		60
10		620 N		-0-	-620	-0-			N	10		70
11		600 N		-0-	-600	-0-			N	10		80
12		0 N		-0-	-0-	-0-			N	10		90
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		90

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	11	-0-	11	22	11	2	Y	-0-	-0-
11	32 X	10	-0-	-22	-0-	10	2	Y	-0-	-0-
*12	8 X	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017323	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 4246 - 4252
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-	-0-
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	N	-0-	-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-
12	341 N	225	-0-	-116	-0-	225	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	-0-

BELDING, C. H. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	017324	COMPL. DATE	01/18/1960	TOTAL DEPTH	4225	PERF. N/A
09	DLQ G-10	149	-0-	149	194	149	2	Y	-0-	-0-
10	347 N	153	-0-	-194	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			Y	NO RPT	-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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CANTY		WELL #:	1	RRCID ->	073029	COMPL. DATE	08/23/1977	TOTAL DEPTH	4060	PERF. N/A
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-	-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2	N	-0-	-0-
12	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	2	N	-0-	-0-
01	947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2	N	-0-	-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			N	NO RPT	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-	-0-	-0-
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	N	-0-	-0-	-0-
11	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-	-0-	-0-
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2	N	-0-	-0-	-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2	N	-0-	-0-	-0-
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXACO		WELL #: 2		RRCID -> 078438		COMPL. DATE 07/09/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148			
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-	-0-	-0-
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

CANTEY		WELL #: 2		RRCID -> 082392		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061			
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-	-0-
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2	N	-0-	-0-	-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-	-0-	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

ORME, CHARLSIE		WELL #: 2		RRCID -> 107039		COMPL. DATE 01/24/1994		TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830			
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-	-0-	-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	N	-0-	-0-	-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2	N	-0-	-0-	-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-	-0-	-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT		-0-

CANTY 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 153136		COMPL. DATE 01/30/1995		TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962			
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2	N	-0-	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-

PITCOCK, INC. GREEN, F.		665870 WELL #: 1		RRCID -> 161192		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048			
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	N	-0-		118
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-		118
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		118
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		118
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		118
02	116 N	7	-0-	-109	-0-	6	2	1 9 N	1		119

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-		50	
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		50	
11	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-		50	
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		50	
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	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	
09	330 N	207	-0-	-123	-0-	207	3		N	-0-		-0-	
10	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	3		N	-0-		-0-	
11	240 N	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-		-0-	
12	217 N	120	-0-	-97	-0-	120	3		N	-0-		-0-	
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-		-0-	
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	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	
09	5472	5472	-0-	-0-	22611	5472	2		N	-0-		126	
10	5270	4936	-0-	-334	22277	4936	2		N	-0-		126	
11	5100	3417	-0-	-1683	20594	3417	2		N	-0-		126	
12	6155	6155	-0-	-0-	20594	6144	2	11	9	N	10	136	
01	5270	5219	-0-	-51	20543	5217	2	2	9	N	2	138	
*02	6757	4291	-0-	-2466	18077	4285	2	6	9	N	5	143	

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	
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-	

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	
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											
CLARA ODESSA		WELL #:		1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A	
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-		-0-	
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		-0-	
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-	
02	13 N	12	-0-	-1	-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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	2		N	-0-	-0-
10		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-	-0-
11		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-	-0-
12		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2		N	-0-	-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	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		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FAYE, DOROTHY												
WELL #: 3 RRCID -> 083568 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2800 - 2812												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
12		DELQ PR	90	-0-	-90	-0-	90	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-

WILLOUGHBY												
WELL #: 1 RRCID -> 131398 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 2786 PERF. 2652 - 2658												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	117
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	117
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-
11		290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	2	N	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
02		290 N	222	-0-	-68	-0-	16	1	206	2	N	-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-	
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	104	1	9	2	N	-0-			-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-			-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	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	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-	
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-	
11	270 N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-			-0-	
12	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-			-0-	
01	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2			N	-0-			-0-	
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-	

FONDREN		WELL #: 1		RRCID -> 127950		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898							
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			21	
10	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-			21	
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-			21	
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-			21	
01	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-			21	
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			21	

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 129218		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908							
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-	
10	372 N	-0-	-0-	-372	-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-	

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491													
COURTNEY		WELL #: 3		RRCID -> 123406		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4925 - 4936							
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			39	
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			39	
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			39	
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-			39	
01	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	2			N	-0-			39	
*02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			39	

PETTYJOHN, J.P.		WELL #: 2		RRCID -> 131320		COMPL. DATE 06/05/1989		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4746 - 4933							
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			1	
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			1	
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			1	
12	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-			1	
01	496 N	385	-0-	-111	-0-	385	2			N	-0-			1	
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	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	* * 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		2040 N	1629	-0-	-411	-0-	1629 2			N	-0-		-0-
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2			N	-0-		-0-
11		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-				N	-0-		-0-
12		1674 N	423	-0-	-1251	-0-	423 2			N	-0-		-0-
01		1426 N	94	-0-	-1332	-0-	94 2			N	-0-		-0-
*02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2			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		325 N	325	-0-	-0-	-0-	6 1	319 2		N	-0-		10
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	7 1	356 2		N	-0-		10
11		380 N	380	-0-	-0-	-0-	10 1	370 2		N	-0-		10
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	4 1	403 2		N	-0-		10
*01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	8 1	402 2		N	-0-		10
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10

OXXN				630579									
LEATHERMAN				WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF. 4820 - 4825	
09		600 N	405	-0-	-195	-0-	405 2			N	-0-		-0-
10		775 N	8	-0-	-767	-0-	8 2			N	-0-		-0-
11		690 N	353	-0-	-337	-0-	353 2			N	-0-		-0-
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2			N	-0-		-0-
01		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2			N	-0-		-0-
*02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 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		540 N	502	-0-	-38	-0-	117 1	385 3		N	-0-		-0-
10		775 N	702	-0-	-73	-0-	168 1	534 3		N	-0-		-0-
11		672 N	672	-0-	-0-	-0-	168 1	504 3		N	-0-		-0-
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	167 1	494 3		N	-0-		-0-
01		713 N	439	-0-	-274	-0-	110 1	329 3		N	-0-		-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	93 1	286 3		N	-0-		-0-

CYRIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF. N/A	
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	62 1	203 3		N	-0-		-0-
10		341 N	323	-0-	-18	-0-	77 1	246 3		N	-0-		-0-
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	77 1	232 3		N	-0-		-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	69 1	204 3		N	-0-		-0-
01		310 N	264	-0-	-46	-0-	66 1	198 3		N	-0-		-0-
*02		293 N	293	-0-	-0-	-0-	72 1	221 3		N	-0-		-0-

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4852 - 5010	
09		30 N	13	-0-	-17	-0-	3 1	10 3		N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 3		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	* * 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		420 N	292	-0-	-128	-0-	39 1	253 3	Y	-0-			-0-
10		509 N	509	-0-	-0-	-0-	103 1	406 3	Y	-0-			-0-
11		510 N	401	-0-	-109	-0-	82 1	319 3	Y	-0-			-0-
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	84 1	296 3	Y	-0-			-0-
*01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	116 1	494 3	Y	-0-			-0-
*02		568 N	568	-0-	-0-	-0-	97 1	471 3	Y	-0-			-0-

BETHESDA (CADD0)				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		390 N	378	-0-	-12 B	-0-	88 1	290 3	N	-0-			-0-
10		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	124 1	396 3	N	-0-			-0-
11		480 N	437	-0-	-43 B	-0-	109 1	328 3	N	-0-			-0-
12		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	130 1	385 3	N	-0-			-0-
01		527 N	395	-0-	-132 B	-0-	99 1	296 3	N	-0-			-0-
*02		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	100 1	307 3	N	-0-			-0-

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

09		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	7 1	28 3	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	6 1	28 3	N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8 B	-0-	4 1	18 3	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
01		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 1		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

09		30 N	4	-0-	-26 B	-0-	1 1	3 3	N	-0-			-0-
10		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	15 1	46 3	N	-0-			-0-
11		60 N	57	-0-	-3 B	-0-	14 1	43 3	N	-0-			-0-
12		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	1 1	2 3	N	-0-			-0-
01		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	14 1	43 3	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

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

09		240 N	158	-0-	-82 B	-0-	37 1	121 3	N	-0-			-0-
10		372 N	308	-0-	-64 B	-0-	74 1	234 3	N	-0-			-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	72 1	214 3	N	-0-			-0-
12		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	74 1	220 3	N	-0-			-0-
01		310 N	222	-0-	-88 B	-0-	56 1	166 3	N	-0-			-0-
*02		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	52 1	159 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)	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-

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

09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			-0-
10	775 N	101	-0-	-674	-0-	101	2	Y	-0-			-0-
11	930 N	149	-0-	-781	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			-0-
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	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

09	510 N	150	-0-	-360	-0-	150	3	N	-0-			46
10	403 N	175	-0-	-228	-0-	175	3	N	-0-			46
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			46
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			46
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	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

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
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

BIG BEN (BIG SALINE A-1) //CONT.// 07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 COLOTEX OPERATING, LLC //CONT.// 168908
 BARRON WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-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	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
10	527 N	507	-0-	-20	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
12	527 N	395	-0-	-132	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
01	496 N	465	-0-	-31	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	493 N	425	-0-	-68	-0-	425	3			Y	-0-					-0-

LAMBSHEAD C-9 WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372

09	570 N	548	-0-	-22	-0-	437	3	111	9	N	101	171	1			108
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	442	3	123	9	N	112	173	1			47
11	540 N	527	-0-	-13	-0-	409	3	118	9	N	107					154
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	415	3	121	9	N	110	171	1			93
01	558 N	516	-0-	-42	-0-	385	3	131	9	N	119					212
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	377	3	114	9	N	104	169	1			147

LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

09	240 N	165	-0-	-75	-0-	153	3	12	9	N	11					127
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	142	3	13	9	N	12					139
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	119	3	18	9	N	16					155
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	107	3	17	9	N	15					170
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	95	3	6	9	N	5					175
02	145 N	96	-0-	-49	-0-	94	3	2	9	N	2					177

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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 MCMURREY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137585 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4100 - 4126

09	1200 #	1079	-0-	-121	-0-	1079	2			N	-0-					40
10	1240 #	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					40
11	1200 #	1041	-0-	-159	-0-	1041	2			N	-0-					40
12	1116 #	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					40
01	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					40
*02	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					40

BIG HOLE (ATOKA "C")		//CONT.//		07893 100	NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		2001	RRCID -> 183512		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH	4238	PERF. 3812 -	3817
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		58
10	713 #	630	-0-	-83	-0-	630	2		N	-0-		58
11	690 #	652	-0-	-38	-0-	652	2		N	-0-		58
12	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	2		N	-0-		58
01	713 #	636	-0-	-77	-0-	636	2		N	-0-		58
02	667 #	600	-0-	-67	-0-	600	2		N	-0-		58

RIFE ENERGY OPERATING, INC.				711370						CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE, J. M.		WELL #:		3	RRCID -> 135602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4101 -	4108
09	360 #	161	-0-	-199	-0-	161	2		N	-0-		106
10	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	2		N	-0-	88 1	18
11	300 #	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-		18
12	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	2		N	-0-		18
01	341 #	267	-0-	-74	-0-	267	2		N	-0-		18
02	232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT		18

BIG SALINE (STRAWN)				08020 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311								
COX UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279230		COMPL. DATE 09/18/2015		TOTAL DEPTH	6607	PERF. 5093 -	5100
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 W	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	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		Y	-0-		-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		Y	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		Y	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
*01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-		-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
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-
*01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		-0-

TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 134849		COMPL. DATE 06/00/1954		TOTAL DEPTH	3695	PERF. N/A	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		Y	-0-		-0-
*01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		Y	-0-		-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		08030 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		//CONT.//		105675							
TOMLIN, O. UNIT		WELL #:		1-W	RRCID ->	144038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3834	PERF. 3806 - 3814
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
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 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15											

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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-	-0-	
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-	-0-	
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-	-0-	
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	
*01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-	-0-	
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	Y	-0-	-0-	

O TOMLIN "B" UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	135235	COMPL. DATE	07/20/1988	TOTAL DEPTH	4022	PERF. 3946 - 3974
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-	-0-	
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-	-0-	
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	-0-	
*01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-	-0-	
*02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-	-0-	

TOMLIN, O. "B" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	251410	COMPL. DATE	11/05/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3856 - 3963
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-	-0-	
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-	
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	Y	-0-	-0-	
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	Y	-0-	-0-	
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	Y	-0-	-0-	
*02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-	-0-	

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		238196							
OLD THUNDER		WELL #:		1	RRCID ->	260682	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 4126 - 4130
09	990 N	855	-0-	-135	-0-	855	2	N	-0-	-0-	
10	992 N	828	-0-	-164	-0-	828	2	N	-0-	-0-	
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2	N	-0-	-0-	
12	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2	N	-0-	-0-	
02	783 N	774	-0-	-9	-0-	774	2	N	-0-	-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		08050 200		08050 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
BRIDWELL OIL CO.		092480		092480							
ULMER, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	139358	COMPL. DATE	09/09/1991	TOTAL DEPTH	3878	PERF. 3688 - 3726
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-	-0-	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-	-0-	
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2	N	-0-	-0-	
12	589 N	242	-0-	-347	-0-	242	2	N	-0-	-0-	
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	549	2	N	-0-	-0-	
02	580 N	209	-0-	-371	-0-	209	2	N	-0-	-0-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH													
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480													
ULMER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145731 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3746													
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		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-		-0-
10		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-		-0-
11		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-		-0-
12		434 N	251	-0-	-183	-0-	251	2		N	-0-		-0-
01		465 N	320	-0-	-145	-0-	320	2		N	-0-		-0-
02		435 N	95	-0-	-340	-0-	95	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		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		14
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		14
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		14
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		14
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		14
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - P/A 09/29/15													

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774													
09		900 N	831	-0-	-69	-0-	831	2		N	-0-		3
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-		3
11		930 N	854	-0-	-76	-0-	854	2		N	-0-		3
12		880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		3
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-		3
*02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-		3

RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854													
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		1
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		1
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		1
12		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		1
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		1
*02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		1

MIZE, R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800													
09		330 N	174	-0-	-156	-0-	174	2		N	-0-		11
10		341 N	101	-0-	-240	-0-	101	2		N	-0-		11
11		330 N	16	-0-	-314	-0-	16	2		N	-0-		11
12		186 N	13	-0-	-173	-0-	13	2		N	-0-		11
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		11
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-		11

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 114241		COMPL. DATE 11/21/1984		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	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	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-	-0-
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2	N	-0-	-0-
11	1260 N	1071	-0-	-189	-0-	1071	2	N	-0-	-0-
12	1240 N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2	N	-0-	-0-
01	1147 N	1053	-0-	-94	-0-	1053	2	N	-0-	-0-
02	1044 N	918	-0-	-126	-0-	918	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	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	2	N	-0-	3
10	434 N	348	-0-	-86	-0-	348	2	N	-0-	3
11	390 N	309	-0-	-81	-0-	309	2	N	-0-	3
12	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2	N	-0-	3
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-	3
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-	3

PARCLAY-CEE BAR		WELL #: 1		RRCID -> 117510		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100		
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-	14
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	14
11	480 N	477	-0-	-3	-0-	477	2	N	-0-	14
12	496 N	489	-0-	-7	-0-	489	2	N	-0-	14
01	496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-	14
02	464 N	455	-0-	-9	-0-	455	2	N	-0-	14

NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750		
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-	-0-
10	930 N	843	-0-	-87	-0-	843	2	N	-0-	-0-
11	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	2	N	-0-	-0-
12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2	N	-0-	-0-
01	837 N	796	-0-	-41	-0-	796	2	N	-0-	-0-
02	725 N	579	-0-	-146	-0-	579	2	N	-0-	-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	N	-0-	9
10	1488 N	1283	-0-	-205	-0-	1283	2	N	-0-	9
11	1350 N	1245	-0-	-105	-0-	1245	2	N	-0-	9
12	1364 N	1293	-0-	-71	-0-	1293	2	N	-0-	9
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-	9
*02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-	9

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
MIZE, R.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	119210	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	4644 PERF. 3601 - 3655	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23	

CEE BAR RANCH "F"		WELL #:		1	RRCID ->	119211	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	4198 PERF. 3667 - 3944	
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2	N	-0-	30	
10	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2	N	-0-	30	
11	480 N	417	-0-	-63	-0-	417	2	N	-0-	30	
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2	N	-0-	30	
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	2	N	-0-	30	
02	406 N	358	-0-	-48	-0-	358	2	N	-0-	30	

CEE BAR RANCH "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119461	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	4707 PERF. 3750 - 3878	
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-	13	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-	13	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-	13	
12	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2	N	-0-	13	
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-	13	
02	174 N	169	-0-	-5	-0-	169	2	N	-0-	13	

MIZE, R.B. "G"		WELL #:		1	RRCID ->	119877	COMPL. DATE	11/23/1985	TOTAL DEPTH	4737 PERF. 3765 - 3840	
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2	N	-0-	9	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2	N	-0-	9	
11	300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	N	-0-	9	
12	434 N	259	-0-	-175	-0-	259	2	N	-0-	9	
01	465 N	247	-0-	-218	-0-	247	2	N	-0-	9	
02	261 N	226	-0-	-35	-0-	226	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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-	5	
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-	5	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-	5	
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	5	
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-	5	
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
CEE BAR RANCH "L"		WELL #: 1		RRCID -> 122428		COMPL. DATE 10/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3758				
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-			5
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			5
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			5
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			5
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-			5
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2	N	-0-			5

BURNS		WELL #: 1		RRCID -> 122534		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3852				
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

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

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 1		RRCID -> 124059		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 4193 PERF. 3640 - 3726				
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-			18
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-			18
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			18
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			18
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			18
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			18

MIZE, R.B. "K"		WELL #: 1		RRCID -> 124119		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3711 - 3758				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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		WELL #: 1		RRCID -> 124175		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3780 - 3810				
09	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2	N	-0-			10
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2	N	-0-			10
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			10
12	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2	N	-0-			10
01	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2	N	-0-			10
02	319 N	238	-0-	-81	-0-	238	2	N	-0-			10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #: 1		RRCID -> 125884		COMPL. DATE 11/29/1987		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3651 - 3704				
09	810 N	791	-0-	-19	-0-	791	2	N	-0-			3
10	837 N	755	-0-	-82	-0-	755	2	N	-0-			3
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	760	2	N	-0-			3
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	N	-0-			3
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2	N	-0-			3
*02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-			3

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
CEE BAR RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 126958		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 4098 PERF. 3758 - 3814		
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
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	848 2		N	-0-	5
10	868 N	720	-0-	-148	-0-	720 2		N	-0-	5
11	870 N	437	-0-	-433	-0-	437 2		N	-0-	5
12	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 2		N	-0-	5
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 2		N	-0-	5
*02	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2		N	-0-	5

EARP		WELL #: 2		RRCID -> 126960		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3811 - 3922		
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-	28
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-	28
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		N	-0-	28
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	28
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-	28
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - P/A 10/05/15										

CEE BAR RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 127152		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3726 - 3815		
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2		N	-0-	2
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	78 2		N	-0-	2
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-	2
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-	2
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-	2
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-	2

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	1320 N	1152	-0-	-168	-0-	1152 2		N	-0-	20
10	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164 2		N	-0-	20
11	1290 N	935	-0-	-355	-0-	935 2		N	-0-	20
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 2		N	-0-	20
01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2		N	-0-	20
*02	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282 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-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15										

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200							
RASBERRY, A.W.		WELL #:		2	RRCID ->	127185	COMPL. DATE	05/04/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3725 - 3720
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	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		N	-0-		-0-
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		-0-
11	1200 N	1064	-0-	-136	-0-	1064 2		N	-0-		-0-
12	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017 2		N	-0-		-0-
01	1271 N	975	-0-	-296	-0-	975 2		N	-0-		-0-
02	1015 N	893	-0-	-122	-0-	893 2		N	-0-		-0-

FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3663 - 3823
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	660 N	609	-0-	-51	-0-	609 2		N	-0-		-0-
10	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 2		N	-0-		-0-
11	630 N	120	-0-	-510	-0-	120 2		N	-0-		-0-
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		-0-

CEE BAR RANCH "H"		WELL #:		2	RRCID ->	127220	COMPL. DATE	05/07/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3699 - 3808
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

CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	127265	COMPL. DATE	05/14/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3622 - 3683
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-
11	630 N	515	-0-	-115	-0-	515 2		N	-0-		-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-		-0-
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 2		N	-0-		-0-
02	493 N	374	-0-	-119	-0-	374 2		N	-0-		-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2		N	-0-		24
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2		N	-0-		24
11	450 N	434	-0-	-16	-0-	434 2		N	-0-		24
12	465 N	432	-0-	-33	-0-	432 2		N	-0-		24
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	422 2		N	-0-		24
02	406 N	397	-0-	-9	-0-	397 2		N	-0-		24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552 2		N	-0-		56
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	559 2		N	-0-		56
11	540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2		N	-0-		56
12	558 N	553	-0-	-5	-0-	553 2		N	-0-		56
01	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-		56
02	522 N	513	-0-	-9	-0-	513 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	* * 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-		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	1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038 2		N	-0-		6
10	1178 N	1110	-0-	-68	-0-	1110 2		N	-0-		6
11	1110 N	910	-0-	-200	-0-	910 2		N	-0-		6
12	1085 N	951	-0-	-134	-0-	951 2		N	-0-		6
01	1116 N	934	-0-	-182	-0-	934 2		N	-0-		6
*02	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 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	540 N	535	-0-	-5	-0-	535 2		N	-0-		15
10	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-		15
11	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2		N	-0-		15
12	558 N	525	-0-	-33	-0-	525 2		N	-0-		15
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-		15
02	493 N	451	-0-	-42	-0-	451 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
10	0 N	-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

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1260 N	1174	-0-	-86	-0-	321	1	853	3	N	-0-	-0-
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	372	1	912	3	N	-0-	-0-
11	1290 N	1218	-0-	-72	-0-	386	1	832	3	N	-0-	-0-
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	326	1	917	3	N	-0-	-0-
01	1271 N	220	-0-	-1051	-0-	60	1	160	3	N	-0-	-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-					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	29 N	15	-0-	-14	-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	3360 #	4865	-0-	1505 B	-40196	4865	3			N	-0-	-0-
10	3565 #	3440	-0-	-125 B	-40321	3440	3			N	-0-	-0-
11	3450 #	3748	-0-	298 B	-40023	3748	3			N	-0-	-0-
12	4650	2992	-0-	-1658 B	-41681	2992	3			N	-0-	-0-
01	4650	2816	-0-	-1834 B	-43515	2816	3			N	-0-	-0-
02	4640	1976	-0-	-2664 B	-46179	1976	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 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	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817	3		N	-0-			-0-
10	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	3		N	-0-			-0-
12	837 N	481	-0-	-356 B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
01	899 N	715	-0-	-184 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
02	841 N	544	-0-	-297 B	-0-	544	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		9	RRCID ->	227570	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4221	PERF.	3938 - 4055	
09	1290 N	1018	-0-	-272 B	-17385	1018	3		N	-0-			-0-
10	1271 N	516	-0-	-755 B	-17385	516	3		N	-0-			-0-
11	1020 N	649	-0-	-371 B	-17385	649	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	991	-0-	-63 B	-17385	991	3		N	-0-			-0-
01	527 N	1368	-0-	841 B	-16544	1368	3		N	-0-			-0-
02	638 N	1446	-0-	808 B	-15736	1446	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		13	RRCID ->	236872	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3880 - 3884	
09	30 N	168	-0-	138 B	-34349	168	3		N	-0-			-0-
10	527 N	542	-0-	15 B	-34334	542	3		N	-0-			-0-
11	150 N	646	-0-	496 B	-33838	646	3		N	-0-			-0-
12	186 N	200	-0-	14 B	-33824	200	3		N	-0-			-0-
01	527 N	185	-0-	-342 B	-33824	185	3		N	-0-			-0-
02	638 N	236	-0-	-402 B	-33824	236	3		N	-0-			-0-

ECHOLS, BILL		WELL #:		16	RRCID ->	250662	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	4048 - 4100	
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26	3		N	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108	3		N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3		N	-0-			-0-
12	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	3		N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
02	58 N	14	-0-	-44 B	-0-	14	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	690 N	348	-0-	-342	-0-	348	2		N	-0-			96
10	744 N	237	-0-	-507	-0-	237	2		N	-0-			96
11	450 N	281	-0-	-169	-0-	281	2		N	-0-			96
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			96
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			96

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	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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RIEBE, H.		WELL #:		3	RRCID ->	225915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF. 3578 - 3587	
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	317 2	31 9	N	28	81 1	10
10		372 N	313	-0-	-59	-0-	290 2	23 9	N	21		31
11		330 N	212	-0-	-118	-0-	201 2	11 9	N	10		41
12		372 N	233	-0-	-139	-0-	225 2	8 9	N	7		48
01		310 N	248	-0-	-62	-0-	191 2	57 9	N	52		100
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		2	RRCID ->	274451	COMPL. DATE	03/29/1994	TOTAL DEPTH	3930	PERF. 3626 - 3644	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	274902	COMPL. DATE	04/15/1996	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3631 - 3641	
09		450 N	354	-0-	-96	-0-	354 2		N	-0-		-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		N	-0-		-0-
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-		-0-
01		403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RITCHIE-WHARTON		WELL #:		7	RRCID ->	275776	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3578 - 3590	
09		8054 X	354	-0-	-7700	-0-	354 2		N	-0-		-0-
10		393 X	393	-0-	-0-	-0-	393 2		N	-0-		-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-	346 2	21 9	N	19		19
12		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-		19
01		403 N	358	-0-	-45	-0-	358 2		N	-0-		19
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

BILLY-BOB		08237 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
FOAG, INC.		274964										
LEDBETTER		WELL #:		1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648	
09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-		80
10		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		Y	-0-		80
11		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-		80
12		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		Y	-0-		80
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-		80
*02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-		80

BILLY-BOB
FOAG, INC.
LEDBETTER

//CONT.// 08237 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
//CONT.// 274964
WELL #: 2 RRCID -> 110722 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3765 - 3771

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	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2		Y	-0-			76
10	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		Y	-0-			76
11	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2275 2		Y	-0-			76
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		Y	-0-			76
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 2		Y	-0-			76
*02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		Y	-0-			76

BIRDSONG (LAKE SAND)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
STUART, J. N. "B"

08337 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
088563
WELL #: 23 RRCID -> 189458 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3448 - 3456

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	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH

WELL #: 1 RRCID -> 189470 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3542 - 3632

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	900 N	486	-0-	-414	-0-	486 2		N	-0-			-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-			-0-
11	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981 2		N	-0-			-0-
12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"

WELL #: 22 RRCID -> 189472 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3450 - 3458

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	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"

WELL #: 24 RRCID -> 190209 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468

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	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"

WELL #: 34 RRCID -> 245336 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754

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	98	-0-	-22	-0-	98 2		N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 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 #:	33	RRCID ->	249881	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3634 - 3682	
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	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-	-0-	
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-	-0-	
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-	-0-	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-	-0-	
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-	-0-	
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2	N	-0-	-0-	

CUMMING COMPANY, INC. THE			194204					CNTY: PALO PINTO			
STUART ESTATE "61"		WELL #:	10	RRCID ->	158043	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	3906	PERF. 3793 - 3808	
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2	N	-0-	-0-	
10		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 2	N	-0-	-0-	
11		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	N	-0-	-0-	
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2	N	-0-	-0-	
*01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

STUART "60"		WELL #:	12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3734 - 3750	
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2	N	-0-	-0-	
10		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 2	N	-0-	-0-	
11		1230 N	1174	-0-	-56	-0-	1174 2	N	-0-	-0-	
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 2	N	-0-	-0-	
*01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 2	N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690					CNTY: PALO PINTO			
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-	
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-	

KOKOMO ENERGY, INC.			474070					CNTY: PALO PINTO			
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-	
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-	

MOUNTAIN TOP		WELL #:	6	RRCID ->	147508	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3707 - 3716	
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-	

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK RANCH 56				WELL #: 1	RRCID -> 170738	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 3820	-	3833				
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		1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1088 2			N	-0-			54
10		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2			N	-0-			54
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2			N	-0-			54
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 2			N	-0-			54
*01		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2			N	-0-			54
02		1363 N	1286	-0-	-77	-0-	1286 2			N	-0-			54

MORALES "65"				WELL #: 1	RRCID -> 175322	COMPL. DATE 09/14/1999	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3800	-	3808				
09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 2			N	-0-			-0-
10		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2			N	-0-			-0-
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 2			N	-0-			-0-
12		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-			-0-
*01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2			N	-0-			-0-
*02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268 2			N	-0-			-0-

LINK RANCH 56				WELL #: 2	RRCID -> 176354	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 4054	PERF. 3674	-	3684				
09		570 N	462	-0-	-108	-0-	462 2			N	-0-			28
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			N	-0-			28
11		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2			N	-0-			28
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2			N	-0-			28
*01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2			N	-0-			28
02		580 N	547	-0-	-33	-0-	547 2			N	-0-			28

LINK RANCH "65"				WELL #: 1	RRCID -> 178037	COMPL. DATE 04/27/2000	TOTAL DEPTH 4039	PERF. 3686	-	3690				
09		930 N	764	-0-	-166	-0-	764 2			N	-0-			95
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2			N	-0-			95
11		993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2			N	-0-			95
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2			N	-0-			95
*01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2			N	-0-			95
02		957 N	902	-0-	-55	-0-	902 2			N	-0-			95

LINK RANCH "55"				WELL #: 1	RRCID -> 186547	COMPL. DATE 12/14/2001	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3880	-	3892				
09		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865 2			N	-0-			-0-
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2			N	-0-			-0-
11		3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2			N	-0-			-0-
12		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3060 2			N	-0-			-0-
*01		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889 2			N	-0-			-0-
*02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2			N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
BALL				WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	-	3260				
09		T. A.	706	-0-	706	1433	69 1	637 2	Y		-0-			-0-
10		T. A.	664	-0-	664	2097	82 1	582 2	Y		-0-			-0-
11		T. A.	506	-0-	506	2603	23 1	483 2	Y		-0-			-0-
12		T. A.	605	-0-	605	3208	76 1	529 2	Y		-0-			-0-
01		3664 X	456	-0-	-3208	-0-	47 1	409 2	Y		-0-			-0-
02		493 N	436	-0-	-57	-0-	21 1	415 2	Y		-0-			-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707											
BALL		WELL #:		25	RRCID ->	263501	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	3643	PERF.	3209 - 3216			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		420 N	213	-0-	-207	-0-	21	1	192	2	N	-0-			-0-
10		1178 N	93	-0-	-1085	-0-	11	1	82	2	N	-0-			-0-
11		390 N	244	-0-	-146	-0-	11	1	233	2	N	-0-			-0-
12		217 N	17	-0-	-200	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-

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

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864			
HART RANCH 25		WELL #:		3	RRCID ->	186183	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3856 - 3864			
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2			N	-0-			-0-

BIRTHDAY (MORAN)		08375 500		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950			
COMPTON, S. W.		WELL #:		5	RRCID ->	199309	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	2013	PERF.	1945 - 1950			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		08526 300		1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4201 - 4203			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4201 - 4203			
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID ->	175967	COMPL. DATE	08/21/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4201 - 4203			
09		1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1530	2	18	9	N	16			141
10		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1425	2	25	9	N	23			164
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1420	2	30	9	N	27			191
12		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13	162	1	42
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1652	2	36	9	N	33			75
*02		1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1493	2	29	9	N	26			101

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)		//CONT.//		08526 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
BRADFORD		WELL #:		2	RRCID ->	196048	COMPL. DATE	08/04/2011	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3526 - 3745	
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 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 K	-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-

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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 #:		23	RRCID ->	156976	COMPL. DATE	09/14/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	901 - 906	
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 2		N	-0-			-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2		N	-0-			-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		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*02		1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

ADDISON, D.		WELL #:		2	RRCID ->	155412	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1138 - 1142	
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			-0-
10		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-
11		120 N	46	-0-	-74	-0-	46 2		N	-0-			-0-
12		155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01		124 N	69	-0-	-55	-0-	69 2		N	-0-			-0-
02		58 N	27	-0-	-31	-0-	27 2		N	-0-			-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	
09		300 N	247	-0-	-53	-0-	247 2		N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
11		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			-0-
12		248 N	136	-0-	-112	-0-	136 2		N	-0-			-0-
01		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02		203 N	155	-0-	-48	-0-	155 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1500)			//CONT.//		08535 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HOOD	
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936							
BLACK RANCH			WELL #:		29	RRCID -> 147517		COMPL. DATE 09/13/1993		TOTAL DEPTH	3050	PERF. 1514 - 1522
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	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-

BLACK RANCH			WELL #:		1BT	RRCID -> 156653		COMPL. DATE 09/23/1995		TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1565 - 1571
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-	-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	120 N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-	-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-	-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-	-0-
01	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-	-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4	2			N	-0-	-0-

BLACK RANCH			WELL #:		16	RRCID -> 147510		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 818 - 826
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-	-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-	-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-	-0-

BLACK RANCH			WELL #:		5BB	RRCID -> 148440		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH	2304	PERF. 778 - 784
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

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

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-

BLIND HOG (CADDO) 08880 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 GIBBONS WELL #: 1 RRCID -> 115228 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 3349 PERF. 2449 - 2452

09	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3		N	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
12	868 N	627	-0-	-241	-0-	627	3		N	-0-			-0-
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-			-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			-0-

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	5	-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-

BLIND HOG (RANGER) 08880 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
 PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 143313 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2980 - 3008

09	3000 N	3258	-0-	258	617	3258	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	2679	-0-	-421	196	2679	3		N	-0-			-0-
11	2393	2197	-0-	-196	-0-	2197	3		N	-0-			-0-
12	2170	1960	-0-	-210	-0-	1960	3		N	-0-			-0-
01	2170	1793	-0-	-377	-0-	1793	3		N	-0-			-0-
02	2030	1763	-0-	-267	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

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"												
09689 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
659782												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2		N	-0-	28
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	2	30
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1279	2	8	9	7	37
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1313	2	8	9	7	44
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1251	2	9	9	8	52
*02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	4	56

BROOKS, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607												
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2		N	-0-	63
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	63
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-	63
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	63

CALLAWAY												
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502												
09	2550	N	1929	-0-	-621	-0-	1929	2		N	-0-	19
10	2232	N	1822	-0-	-410	-0-	1810	2	12	9	11	30
11	2520	N	1786	-0-	-734	-0-	1784	2	2	9	2	32
12	1984	N	275	-0-	-1709	-0-	275	2		N	-0-	32
01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2172	2	31	9	28	60
*02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2343	2	24	9	22	82

HUDSON												
WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636												
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	2		N	-0-	19
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-	19
11	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2		N	-0-	19
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2		N	-0-	19
01	744	N	300	-0-	-444	-0-	300	2		N	-0-	19
02	696	N	634	-0-	-62	-0-	634	2		N	-0-	19

HUDSON												
WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674												
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	1	142
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	432	2	10	9	9	151
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	461	2	9	9	8	159
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	490	2	9	9	8	167
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	440	2	13	9	12	179
*02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	12	191

HUDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742												
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	30
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	30
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	2		N	-0-	30
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	495	2		N	-0-	30
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-	30
02	464	N	439	-0-	-25	-0-	439	2		N	-0-	30

MCCANLIES												
WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594												
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2		N	-0-	-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2		N	-0-	-0-
11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2		N	-0-	-0-
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-	-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-	-0-
*02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2		N	-0-	-0-

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	* 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-

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

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	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	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

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	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

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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

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	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
*12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	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-

BOB RICHARDS RANCH (CONGL.)				10028 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO	
MINGUS OIL & GAS				569683								
PITMAN				WELL #: 1	RRCID -> 151308	COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL DEPTH 3639	PERF. 3230	-			3238
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		49 N	49	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10		53 N	53	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
11		59 X	59	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	52 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITMAN				WELL #: 2	RRCID -> 152738	COMPL. DATE 01/01/1995	TOTAL DEPTH 3635	PERF. 3205	-			3215
09		25 N	25	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11		25 X	25	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
01		30 N	30	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 153417	COMPL. DATE 01/28/1995	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3198	-			3201
09		4 N	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
11		7 X	7	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 153606	COMPL. DATE 03/10/1995	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3286	-			3290
09		11 N	11	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11		12 X	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
HOUX, J.				WELL #: 1	RRCID -> 165382	COMPL. DATE 10/24/1997	TOTAL DEPTH 4086	PERF. 3222	-			3250
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-

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		DLQ G-10	113	-0-	113	223	113 2	Y	-0-			-0-
10		344 N	121	-0-	-223		121 2	Y	-0-			-0-
11		121 N	121	-0-	-0-		121 2	Y	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0-		118 2	Y	-0-			-0-
01		125 N	125	-0-	-0-		125 2	Y	-0-			-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87			Y	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (CONGL., LO)		//CONT.//		10150 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
HARTNETT		WELL #:		2	RRCID ->	073012	COMPL. DATE	06/03/1977	TOTAL DEPTH	4300	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	DLQ	G-10	85	-0-	85	168	85 2		Y	-0-			-0-
10		258 N	90	-0-	-168		90 2		Y	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-		91 2		Y	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-		88 2		Y	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-		94 2		Y	-0-			-0-
02		58 N NO RPT	-0-	-0-	-58				Y	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)				10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DMR OPERATING, INC.				221514									
MCCLURE, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	093447	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	2567	PERF. 2491 - 2497		
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-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: PALO PINTO					
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. N/A		
09	DLQ	G-10	24	-0-	24	48	24 2		Y	-0-			-0-
10		74 N	26	-0-	-48		26 2		Y	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-		26 2		Y	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6		25 2		Y	-0-			-0-
01		27 N	27	-0-	-0-		27 2		Y	-0-			-0-
02		29 N NO RPT	-0-	-0-	-29				Y	NO RPT			-0-

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2638 - 2735		
09	DLQ	G-10	7	-0-	7	14	7 2		Y	-0-			-0-
10		21 N	7	-0-	-14		7 2		Y	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
12		7 N	7	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-		7 2		Y	-0-			-0-
02		7 N NO RPT	-0-	-0-	-7				Y	NO RPT			-0-

MCCLURE, J		WELL #:		10	RRCID ->	084820	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	2679	PERF. 2436 - 2618		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2596 - 2697		
09	DLQ	G-10	50	-0-	50	99	50 2		Y	-0-			-0-
10		152 N	53	-0-	-99		53 2		Y	-0-			-0-
11		54 N	54	-0-	-0-		54 2		Y	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10		52 2		Y	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-		55 2		Y	-0-			-0-
02		58 N NO RPT	-0-	-0-	-58				Y	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. HARTNETT		//CONT.//	10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
		//CONT.//	240125									
		WELL #:	5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2546 - 2685	
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	DLQ	G-10	3	-0-	3	6	3 2	Y	-0-			-0-
10		9 N	3	-0-	-6		3 2	Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-		3 2	Y	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-		3 2	Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-		3 2	Y	-0-			-0-
02		3 N	NO RPT	-0-	-3			Y	NO RPT			-0-

MCCLURE, J.		WELL #:	11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	2475 - 3118	
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-

MCCLURE, J.		WELL #:	9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF.	2493 - 2598	
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-

HARTNETT		WELL #:	7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF.	2648 - 3056	
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-

HARDONCOURT, FRANCES D. HARDONCOURT -A-		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-

KEATING ENERGY, INC. JOHNSON, JOE D.		WELL #:	1	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	2898 - 3066	
09	737	N	737	-0-	-0-		737 3	Y	-0-			-0-
10	806	N	620	-0-	-186		620 3	Y	-0-			-0-
11	780	N	659	-0-	-121		659 3	Y	-0-			-0-
12	775	N	710	-0-	-65		710 3	Y	-0-			-0-
01	725	N	725	-0-	-0-		725 3	Y	-0-			-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-		733 3	Y	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 3 RRCID -> 080397 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2690 - 2707												
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		177 N	177	-0-	-0-	160 2		17 9	N	15		15
10		153 N	153	-0-	-0-	153 2			N	-0-		15
11		134 N	134	-0-	-0-	134 2			N	-0-		15
12		168 N	168	-0-	-0-	88 2		80 9	N	73		88
01		133 N	133	-0-	-0-	133 2			N	-0-		88
*02		109 N	109	-0-	-0-	109 2			N	-0-		88

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 23 RRCID -> 099042 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 2724 - 2734												
09		360 N	287	-0-	-73	287 2			N	-0-		-0-
10		341 N	265	-0-	-76	265 2			N	-0-		-0-
11		286 N	286	-0-	-0-	286 2			N	-0-		-0-
12		310 N	302	-0-	-8	302 2			N	-0-		-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	290 2			N	-0-		-0-
02		290 N	275	-0-	-15	275 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		176 N	176	-0-	-0-	176 2			N	-0-		-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	155 2			N	-0-		-0-
11		180 N	159	-0-	-21	159 2			N	-0-		-0-
12		186 N	149	-0-	-37	149 2			N	-0-		-0-
01		155 N	129	-0-	-26	129 2			N	-0-		-0-
*02		203 N	203	-0-	-0-	203 2			N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. "C" WELL #: 150C RRCID -> 186167 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2391 - 2459												
09		390 N	362	-0-	-28	362 2			N	-0-		-0-
10		372 N	353	-0-	-19	353 2			N	-0-		-0-
11		330 N	325	-0-	-5	325 2			N	-0-		-0-
12		372 N	323	-0-	-49	323 2			N	-0-		-0-
01		341 N	327	-0-	-14	327 2			N	-0-		-0-
02		319 N	313	-0-	-6	313 2			N	-0-		-0-

CHANEY WELL #: 1A RRCID -> 197078 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2494 - 2530												
09		770 N	770	-0-	-0-	770 2			N	-0-		30
10		697 N	697	-0-	-0-	697 2			N	-0-		30
11		750 N	560	-0-	-190	560 2			N	-0-		30
12		806 N	589	-0-	-217	589 2			N	-0-		30
01		682 N	581	-0-	-101	581 2			N	-0-		30
02		551 N	481	-0-	-70	481 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	29	-0-	-1	29 2			N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	31 2			N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	30 2			N	-0-		-0-
12		31 N	30	-0-	-1	30 2			N	-0-		-0-
01		31 N	28	-0-	-3	28 2			N	-0-		-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	30 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.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2486 -	2502
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		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12		124 N	99	-0-	-25	-0-	99 2		N	-0-			-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
02		116 N	93	-0-	-23	-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		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2		N	-0-			-0-
10		496 N	477	-0-	-19	-0-	477 2		N	-0-			-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
12		589 N	472	-0-	-117	-0-	472 2		N	-0-			-0-
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
02		464 N	406	-0-	-58	-0-	406 2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	140742	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	4788	PERF.	3017 -	3042
09		810 N	649	-0-	-161	-0-	52 1	597 2	N	-0-			30
10		779 N	779	-0-	-0-	-0-	63 1	716 2	N	-0-			30
11		718 N	718	-0-	-0-	-0-	60 1	658 2	N	-0-			30
12		682 N	541	-0-	-141	-0-	47 1	494 2	N	-0-			30
01		775 N	481	-0-	-294	-0-	48 1	433 2	N	-0-			30
02		696 N	414	-0-	-282	-0-	414 2		N	-0-			30

SENDERO ENERGY INC.		WELL #:		3	RRCID ->	148844	COMPL. DATE	03/22/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2440 -	2452
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	183188	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	2440 -	2448
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-			-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
*02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-

BOWMAN (CADD0, LOWER)		WELL #:		10940 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		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		WELL #: 2		RRCID -> 109104		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3696 - 3708		
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	BALANCE
09		300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2			N	-0-			-0-
10		310 N	309	-0-	-1	-0-	309 2			N	-0-			-0-
11		300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2			N	-0-			-0-
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	276 2			N	-0-			-0-
01		310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2			N	-0-			-0-
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2			N	-0-			-0-

BROOKS		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234		
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-			-0-
10		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			-0-
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2			N	-0-			-0-
12		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2			N	-0-			-0-
01		124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2			N	-0-			-0-
02		174 N	145	-0-	-29	-0-	145 2			N	-0-			-0-

B.R.A. (STRAWN)		630579		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027		PERF. 2224 - 2234		
09		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2			N	-0-			-0-
11		600 N	291	-0-	-309	-0-	291 2			N	-0-			-0-
12		558 N	5	-0-	-553	-0-	5 2			N	-0-			-0-
01		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			-0-
*02		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2			N	-0-			-0-

OXXN		630579		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HODGES		518265		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320		PERF. 2388 - 2392		
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2			N	-0-			16
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2			N	-0-			16
11		810 N	716	-0-	-94	-0-	716 2			N	-0-			16
12		837 N	678	-0-	-159	-0-	678 2			N	-0-			16
01		806 N	614	-0-	-192	-0-	614 2			N	-0-			16
*02		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2			N	-0-			16

BRYANT		102061		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2224 - 2230						
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-
10		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2			N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-			-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2			N	-0-			-0-
01		558 N	437	-0-	-121	-0-	437 2			N	-0-			-0-
*02		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			N	-0-			-0-

RWA, LLC		687608		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
MURRAY, L.D. "A"		1A		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2279 - 2295		
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-	35 1	150 3		N	-0-			-0-
10		186 N	100	-0-	-86	-0-	10 1	90 3		N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 3		N	-0-			-0-
12		186 N	47	-0-	-139	-0-	9 1	38 3		N	-0-			-0-
01		93 N	50	-0-	-43	-0-	10 1	40 3		N	-0-			-0-
*02		50 N	50	-0-	-0-	-0-	10 1	40 3		N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
RWA, LLC		//CONT.//		687608									
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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	3 1	13 3	N	-0-			-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	16 1	26 3	N	-0-			-0-
11		120 N	48	-0-	-72	-0-	10 1	38 3	N	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	-0-	65 1	290 3	N	-0-			-0-
01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	47 3	N	-0-			-0-
*02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	7 1	39 3	N	-0-			-0-

COWLEY		WELL #:		3	RRCID ->	184572	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1974 - 2012	
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	15 1	14 3	N	-0-			-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	10 1	26 3	N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	6 1	19 3	N	-0-			-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	7 1	19 3	N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	10 1	17 3	N	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	9 1	21 3	N	-0-			-0-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
BRA-GRAGG		WELL #:		1	RRCID ->	207614	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	4529	PERF.	4116 - 4122	
09		1301 R	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2		N	-0-			-0-
10		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252 2		N	-0-			-0-
11		1260 #	1256	-0-	-4	-0-	1256 2		N	-0-			-0-
12		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1356 2		N	-0-			-0-
01		1333 #	1207	-0-	-126	-0-	1207 2		N	-0-			-0-
02		1247 #	1020	-0-	-227	-0-	1020 2		N	-0-			-0-

BRAD (BASIL CONGL.)				11190 230	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926									
RICHARDSON		WELL #:		1 L	RRCID ->	098345	COMPL. DATE	01/31/1982	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4179 - 4183	
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2015 - P/A 07/21/15													

BRAD (MARBLE FALLS)				11190 333	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
PETEX				659782									
HART, J. B.		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-
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-

BRAD, SOUTH (LAKE)				11195 333	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683									
BELDING, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	017348	COMPL. DATE	09/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3700 - 3715	
09		1350 N	501	-0-	-849	-0-	501 2		N	-0-			-0-
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			-0-
11		1350 N	1086	-0-	-264	-0-	1086 2		N	-0-			-0-
12		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
01		1395 N	1063	-0-	-332	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
*02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-			-0-

BRAD, SOUTH (LAKE)		//CONT.//		11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
STERLING OIL AND GAS				818896										
SLEMMONS, BERT				WELL #:	1	RRCID ->	111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF.	3869 - 3939	
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		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2			N	-0-			-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2			N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			-0-
01		248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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		720 N	174	-0-	-546	-0-	174 3			N	-0-			6
10		496 N	193	-0-	-303	-0-	193 3			N	-0-			6
11		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 3			N	-0-			6
12		186 N	142	-0-	-44	-0-	142 3			N	-0-			6
01		186 N	110	-0-	-76	-0-	110 3			N	-0-			6
02		174 N	158	-0-	-16	-0-	158 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			CNTY: PALO PINTO							
BRACKEEN, A.H. 21				WELL #:	1	RRCID ->	017352	COMPL. DATE	06/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3976 - 4001	
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2			N	-0-			82
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2			N	-0-			82
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2			N	-0-			82
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			82
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2			N	-0-			82
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			82

BRACKEEN, A.H. 21				WELL #:	B 1	RRCID ->	017353	COMPL. DATE	02/05/1962	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4026 - 4033	
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		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-			-0-
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2			N	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			N	-0-			-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT			-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125							
ORME, CHARLSIE		WELL #:		1	RRCID ->	017359	COMPL. DATE	01/21/1959	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4006 - 4014
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-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRACKEEN -B-		WELL #:		2 C	RRCID ->	074259	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1389	673	2		N	-0-	-0-
10	2120 N	731	-0-	-1389	-0-	731	2		N	-0-	-0-
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-	-0-
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-	-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-				N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

EVANS (INCO)		WELL #:		1	RRCID ->	091692	COMPL. DATE	12/26/1980	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 3887 - 3894
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

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	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	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-	
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-	
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-	
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-	
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	2580	N	2156	-0-	-424	-0-	2156	3		N	-0-			-0-	
10	2077	N	1665	-0-	-412	-0-	1665	3		N	-0-			-0-	
11	2520	N	1717	-0-	-803	-0-	1717	3		N	-0-			-0-	
12	2232	N	1707	-0-	-525	-0-	1707	3		N	-0-			-0-	
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	3		N	-0-			-0-	
*02	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3		N	-0-			-0-	

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682										COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	3966 - 3988
09	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			122	
10	1519	N	1049	-0-	-470	-0-	1049	3		N	-0-			122	
11	2040	N	1321	-0-	-719	-0-	1321	3		N	-0-			122	
12	1581	N	1423	-0-	-158	-0-	1423	3		N	-0-			122	
*01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			122	
*02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3		N	-0-			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	50	-0-	-100	-0-	50	2		Y	-0-			-0-	
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2		Y	-0-			-0-	
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-	
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			-0-	
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	145	N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186										COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			48	
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			48	
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			48	
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			48	
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2		N	-0-			48	
02	174	N	152	-0-	-22	-0-	152	2		N	-0-			48	

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2			N	-0-	10
10		1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100 2			N	-0-	10
11		1110 N	966	-0-	-144	-0-	966 2			N	-0-	10
12		1364 N	1296	-0-	-68	-0-	1296 2			N	-0-	10
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2			N	-0-	10
02		928 N	878	-0-	-50	-0-	878 2			N	-0-	10

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
BELDING WELL #: 1 RRCID -> 277376 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 3789 - 4248												
09		12506 X	1126	-0-	-11380	-0-	1117 2	9 9		N	8	36
10		1364 X	1153	-0-	-211	-0-	1145 2	8 9		N	7	43
11		1110 N	1108	-0-	-2	-0-	1102 2	6 9		N	5	48
12		1178 N	1138	-0-	-40	-0-	1131 2	7 9		N	6	54
01		1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1120 2	6 9		N	5	59
02		1073 N	1007	-0-	-66	-0-	1007 2			N	-0-	59

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												
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												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-	-0-
11		T. A.	262	-0-	262	262	262 3			N	-0-	-0-
12		14B DENY	161	-0-	161	423	161 3			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	121	-0-	121	544	121 3			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	544				N	NO RPT	-0-

BRANDON ALEXANDER (CADD0) 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												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-

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												
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2			N	-0-	-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-	-0-
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2			N	-0-	-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2			N	-0-	-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-	-0-
*02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2			N	-0-	-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640										
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 121687		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1904 - 2252		
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
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
12	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2	N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2	N	-0-			-0-

WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	7	-0-	7	-0-	7	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7		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 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-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290		
09	14B2 EXT	255	-0-	255	434	255	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	435	1	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	364	-0-	364	799	364	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	115	-0-	115	914	115	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	99	-0-	99	1013	99	2	N	-0-			-0-
*02	1114 N	101	-0-	-1013	-0-	101	2	N	-0-			-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	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.//		11436 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
WILLIAMS		WELL #:		7	RRCID ->	221578	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2124 - 2202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-		-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-		-0-
*02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791				CNTY: HOOD				
BRANSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	126471	COMPL. DATE	12/10/1987	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2890 - 2903
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-		-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	6	3		N	-0-		-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-

BRATTEN RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	072356	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	N/A
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-		-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-		-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110	3		N	-0-		-0-

BRATTEN RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	078928	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4470 - 4780
09	1050 N	841	-0-	-209	-0-	841	3		N	-0-		-0-
10	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-		-0-
11	870 N	746	-0-	-124	-0-	746	3		N	-0-		-0-
12	868 N	742	-0-	-126	-0-	742	3		N	-0-		-0-
01	868 N	663	-0-	-205	-0-	663	3		N	-0-		-0-
02	725 N	457	-0-	-268	-0-	457	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	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-		-0-
10	1023 N	965	-0-	-58	-0-	965	2		N	-0-		-0-
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		-0-
12	1023 N	994	-0-	-29	-0-	994	2		N	-0-		-0-
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	952	2		N	-0-		-0-
02	928 N	898	-0-	-30	-0-	898	2		N	-0-		-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) BORDERLINE OPERATING CORP. ZACH -A-				11609 166 082999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
M	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 #: 3				RRCID -> 221653	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 4485	PERF. 3825	-	4091		
09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948 3	N	-0-			-0-
10	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1913 3	N	-0-			-0-
11	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	1862 3	N	-0-			-0-
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
*01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ROLLO RESOURCES, LLC GILBERT W1				726791							
WELL #: 1W				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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TOWER RESOURCES INC BENNETT				862857							
WELL #: 9604				RRCID -> 161162	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3896	-	3905		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 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	93 N	25	-0-	-68	-0-	25 3	N	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3	N	-0-			-0-
BOWDEN											
WELL #: 1				RRCID -> 219830	COMPL. DATE 05/24/2006	TOTAL DEPTH 4603	PERF. 4203	-	4209		
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3	N	-0-			-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3	N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-			-0-
01	217 N	146	-0-	-71	-0-	146 3	N	-0-			-0-
02	174 N	113	-0-	-61	-0-	113 3	N	-0-			-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC RINGO-WELLS				882575							
WELL #: 1				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 ASHLEY				912942							
WELL #: 9502				RRCID -> 158816	COMPL. DATE 03/19/1996	TOTAL DEPTH 4414	PERF. 4215	-	4224		
09	1080 N	829	-0-	-251	-0-	829 3	N	-0-			50
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 3	N	-0-			50
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842 3	N	-0-			50
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3	N	-0-			50
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	850 3	N	-0-			50
*02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3	N	-0-			50

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES //CONT.// 912942														
ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098														
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		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			10
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			10
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			10
12		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-			10
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	3		N	-0-			10
02		232 N	231	-0-	-1	-0-	231	3		N	-0-			10

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														
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	80	1	278	3	Y	12		53
							13	9						
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	262	3	Y	8		61
							9	9						
11		390 N	385	-0-	-5	-0-	76	1	307	3	Y	2		63
							2	9						
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	63	1	303	3	Y	7		70
							8	9						
*01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	79	1	307	3	Y	7		77
							8	9						
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	310	3	Y	2		79
							2	9						

BRAZOS (MARBLE FALLS) 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
TOWER RESOURCES INC 862857														
DEEP CREEK WELL #: 2 RRCID -> 212648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4842 - 4878														
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-

DEEP CREEK WELL #: 1 RRCID -> 219823 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502														
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
02		145 N	137	-0-	-8	-0-	137	3		N	-0-			-0-

CANYON VIEW WELL #: 8 RRCID -> 221612 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520														
09		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
11		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
12		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
01		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
*02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-

BRAZOS (MARBLE FALLS) //CONT.// 11609 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 WHARTON, AZEL WELL #: 1 RRCID -> 120702 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	62	1	217	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	49	1	211	3	Y	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	49	1	199	3	Y	-0-			-0-
12	279 N	248	-0-	-31	-0-	43	1	205	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	50	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	232 N	218	-0-	-14	-0-	45	1	173	3	Y	-0-			-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE) 11609 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 236756 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	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-

JACKSON, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 032812 COMPL. DATE 01/29/1964 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919

09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-			-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-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	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-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857							
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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 7	RRCID -> 212112	COMPL. DATE 07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF.	2761 - 2818		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-	-0-	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 14	RRCID -> 212278	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902 PERF.	2804 - 2849		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 11	RRCID -> 222027	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934 PERF.	2826 - 2867		
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-	-0-	-0-

CV-S				WELL #: 12	RRCID -> 223835	COMPL. DATE 12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964 PERF.	2830 - 2865		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	13	-0-	13	-0-	13	3	N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	13	-0-	13	26	13	3	N	-0-	-0-	-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-	-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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3		N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
*01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 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

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	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 3		N	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-			-0-
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-			-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-
*01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 MARTIN "A" WELL #: 5 A RRCID -> 070508 COMPL. DATE 02/00/1989 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 2902 - 3218

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2015 - P/A 10/06/15

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 CARR, H. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017377 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3840 - 3863

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	2310 N	2257	-0-	-53	-0-	2257 3		N	-0-			144
10	2356 N	2237	-0-	-119	-0-	2237 3		N	-0-			144
11	2250 N	2185	-0-	-65	-0-	2185 3		N	-0-			144
12	2325 N	2162	-0-	-163	-0-	2162 3		N	-0-			144
01	2232 N	2164	-0-	-68	-0-	2164 3		N	-0-			144
*02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-			144

CARR, H., -E- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017379 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3919 - 4282

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	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	2244 3		N	-0-			-0-
10	2356 N	2235	-0-	-121	-0-	2235 3		N	-0-			-0-
11	2250 N	2178	-0-	-72	-0-	2178 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2158	-0-	-167	-0-	2158 3		N	-0-			-0-
01	2232 N	2156	-0-	-76	-0-	2156 3		N	-0-			-0-
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		N	-0-			-0-

 BRAZOS, EAST (CADD) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 CARR, H., -F- UNIT WELL #: 7 RRCID -> 017380 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4294 - 4332

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 CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		2250 N	2239	-0-	-11	-0-		2239 3		N	-0-			-0-
10		2325 N	2226	-0-	-99	-0-		2226 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	2173	-0-	-77	-0-		2173 3		N	-0-			-0-
12		2325 N	2150	-0-	-175	-0-		2150 3		N	-0-			-0-
01		2232 N	2145	-0-	-87	-0-		2145 3		N	-0-			-0-
*02		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-		1990 3		N	-0-			-0-

 CARR -J- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 017384 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4180 - 4351

09		900 N	897	-0-	-3	-0-		897 3		N	-0-			-0-
10		930 N	914	-0-	-16	-0-		914 3		N	-0-			-0-
11		900 N	871	-0-	-29	-0-		871 3		N	-0-			-0-
12		930 N	897	-0-	-33	-0-		897 3		N	-0-			-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-		919 3		N	-0-			-0-
*02		870 N	870	-0-	-0-	-0-		870 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	600	-0-	-0-	-0-		600 3		N	-0-			-0-
10		651 N	608	-0-	-43	-0-		608 3		N	-0-			-0-
11		600 N	577	-0-	-23	-0-		577 3		N	-0-			-0-
12		620 N	600	-0-	-20	-0-		600 3		N	-0-			-0-
01		620 N	614	-0-	-6	-0-		614 3		N	-0-			-0-
*02		580 N	580	-0-	-0-	-0-		580 3		N	-0-			-0-

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

09		2310 N	2262	-0-	-48	-0-		2262 3		N	-0-			-0-
10		2356 N	2242	-0-	-114	-0-		2242 3		N	-0-			-0-
11		2250 N	2193	-0-	-57	-0-		2193 3		N	-0-			-0-
12		2325 N	2171	-0-	-154	-0-		2171 3		N	-0-			-0-
01		2232 N	2169	-0-	-63	-0-		2169 3		N	-0-			-0-
*02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		2025 3		N	-0-			-0-

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

09		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-			139
10		248 N	244	-0-	-4	-0-		244 3		N	-0-			139
11		240 N	229	-0-	-11	-0-		229 3		N	-0-			139
12		248 N	243	-0-	-5	-0-		243 3		N	-0-			139
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-		261 3		N	-0-			139
*02		290 N	290	-0-	-0-	-0-		290 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		472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 2		N	-0-			83
10		496 N	482	-0-	-14	-0-		482 2		N	-0-			83
11		466 N	466	-0-	-0-	-0-		466 2		N	-0-			83
12		496 N	476	-0-	-20	-0-		476 2		N	-0-			83
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-		468 2		N	-0-			83
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT			83

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
MARTIN, R. D. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	074758	COMPL. DATE	04/11/1977	TOTAL DEPTH	4630	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		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-
10		589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
12		590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2		N	-0-		-0-
01		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
WILLIAMS		WELL #:		1L	RRCID ->	159879	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4660	PERF.	4019 - 4023
09		583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2		N	-0-		-0-
10		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-		-0-
11		546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-		-0-
12		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		-0-
01		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2		N	-0-		-0-
*02		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-		-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
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		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 R. D.		WELL #:		1	RRCID ->	067243	COMPL. DATE	10/00/1995	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4229 - 4254
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN B		WELL #:		4B	RRCID ->	070507	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	5020	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-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
CHENAULT "A"		WELL #:		1 T	RRCID ->	017375	COMPL. DATE	01/01/1961	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3778 - 3827
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		1
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		1
11		690 N	623	-0-	-67	-0-	623 2		N	-0-		1
12		527 N	322	-0-	-205	-0-	322 2		N	-0-		1
01		682 N	433	-0-	-249	-0-	433 2		N	-0-		1
*02		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-		1

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 060459		COMPL. DATE 06/05/1974		TOTAL DEPTH 4464 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	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					3
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					3
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					3
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					3
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					3
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					3

GILBERT, A.B. UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 060460		COMPL. DATE 07/30/1982		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A								
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A								
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	186 N	114	-0-	-72	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 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-

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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4251 - 4282				
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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4246 - 42521				
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-			-0-
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	771	2			N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
01	837 N	234	-0-	-603	-0-	234	2			N	-0-			-0-
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-			-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3914 - 3920				
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

GILBERT-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 087907		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3799 - 3819				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

SIGLEY-SPENCER		WELL #: 1		RRCID -> 094538		COMPL. DATE 03/28/1978		TOTAL DEPTH 5096		PERF. 4244 - 4278				
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
01	248 N	156	-0-	-92	-0-	156	2			N	-0-			-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-

LADD-CARR "K"		WELL #: 3		RRCID -> 159559		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4293 - 4297				
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O												
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-	-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-	-0-
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-	-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-	-0-
01	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-	-0-
02	464 N	445	-0-	-19	-0-	445	2			N	-0-	-0-

ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	-0-
10	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-	-0-
11	270 N	231	-0-	-39	-0-	231	2			N	-0-	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-	-0-
02	232 N	227	-0-	-5	-0-	227	2			N	-0-	-0-

TOWER RESOURCES INC 862857												
BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198												
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-	-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-

CANYON VIEW WELL #: 2 RRCID -> 211433 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 4943 PERF. 4892 - 4930												
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-	-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-	-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-	-0-

CANYON VIEW WELL #: 3 RRCID -> 211450 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4913 - 4940												
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-	-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-	-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			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	90 N	15	-0-	-75	-0-	5	1	10	3	Y	-0-	32
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	9	1	17	3	Y	-0-	32
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32
*01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	69	1	111	3	Y	-0-	32
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	36	1	50	3	Y	-0-	32

BRAZOS, EAST (CADDO)			//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC					882575							
ACME BRICK CO.			WELL #:		1	RRCID -> 037499		COMPL. DATE 07/31/1965		TOTAL DEPTH	4375	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		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER)					11611 521	ASSOCIATED		49B			CNTY: PARKER	
BAJA PRODUCTION JACKSON			WELL #:		3	RRCID -> 104562		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH	4227	PERF. 4187 - 4192
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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	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			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	
ROLLO RESOURCES, LLC					726791							
YOUNGBLOOD, E.			WELL #:		1A	RRCID -> 114530		COMPL. DATE 11/30/1984		TOTAL DEPTH	4950	PERF. 3893 - 3896
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

WHITE MINES - KATY			WELL #:		1	RRCID -> 141027		COMPL. DATE 01/27/1992		TOTAL DEPTH	4656	PERF. 3780 - 3786
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)		//CONT.//		11611 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
TOWER RESOURCES INC				862857								
FLINN -A-				WELL #: 2	RRCID -> 262345	COMPL. DATE 04/25/2007	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 3733	- 3900			
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	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3	N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3	N	-0-			-0-
01	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3	N	-0-			-0-
02	174 N	162	-0-	-12	-0-	162	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
LOBO				WELL #: 1	RRCID -> 169852	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 4617	PERF. 3787	- 3812			
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	336	1	640 3	Y	-0-		-0-
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	326	1	629 3	Y	-0-		-0-
11	930 N	857	-0-	-73	-0-	316	1	541 3	Y	-0-		-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	297	1	589 3	Y	-0-		-0-
01	961 N	854	-0-	-107	-0-	326	1	528 3	Y	-0-		-0-
02	841 N	816	-0-	-25	-0-	342	1	474 3	Y	-0-		-0-

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			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HERRING				WELL #: 1	RRCID -> 148633	COMPL. DATE 02/11/1994	TOTAL DEPTH 3886	PERF. 3816	- 3834			
09	240 N	120	-0-	-120	-0-	120	2	N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	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-

BRAZOS, EAST (MARBLE FALLS)				11611 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (STRAWN) //CONT.// 11611 750 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 LADD-CARR "O" WELL #: 1 RRCID -> 068994 COMPL. DATE 10/30/1975 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2	N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2	N	-0-			-0-
11	270 N	125	-0-	-145	B	-0-	125	2	N	-0-			-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2	N	-0-			-0-
01	155 N	81	-0-	-74	B	-0-	81	2	N	-0-			-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	2	N	-0-			-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 GILBERT, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 061236 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	147 N	147	-0-	-0-	B	-0-	51	1	96	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	51	1	99	3	Y	-0-	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	B	-0-	46	1	78	3	Y	-0-	-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	25	1	48	3	Y	-0-	-0-
01	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	52	1	83	3	Y	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	49	1	67	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	37 N	37	-0-	-0-		-0-	37	2		N	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-		-0-	32	2		N	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19		-0-	12	2		N	-0-		-0-
02	29 N	1	-0-	-28		-0-	1	2		N	-0-		-0-

BRANSON, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 125371 COMPL. DATE 08/18/1987 TOTAL DEPTH 4801 PERF. 2152 - 2174

09	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	2		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-		-0-	108	2		N	-0-		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-		-0-	94	2		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-		-0-	95	2		N	-0-		-0-
01	93 N	36	-0-	-57		-0-	36	2		N	-0-		-0-
02	87 N	2	-0-	-85		-0-	2	2		N	-0-		-0-

BRANSON, H.L. WELL #: 1A RRCID -> 126472 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2144 - 2152

09	82 N	82	-0-	-0-		-0-	82	2		N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-		-0-	92	2		N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10		-0-	80	2		N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12		-0-	81	2		N	-0-		-0-
01	93 N	31	-0-	-62		-0-	31	2		N	-0-		-0-
02	87 N	2	-0-	-85		-0-	2	2		N	-0-		-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950) //CONT.// 11611 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
 GILBERT, A. B. WELL #: 4A RRCID -> 144928 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2019 - 2113

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	120	-0-	-90	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			36
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 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	14B DENY	-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-

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

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	14B DENY	-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-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 158852 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 2065 - 2137

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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-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-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255

09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	N	-0-					-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	3	N	-0-					-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	39	1	110	3	N	-0-					-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	29	1	121	3	N	-0-					-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216

09	630 N	554	-0-	-76	-0-	38	1	516	3	N	-0-					-0-
10	589 N	461	-0-	-128	-0-	34	1	427	3	N	-0-					-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	56	1	370	3	N	-0-					-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	172	1	593	3	N	-0-					-0-
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	151	1	336	3	N	-0-					-0-
*02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	79	1	335	3	N	-0-					-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246

09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	N	-0-					-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	3	N	-0-					-0-
12	310 N	85	-0-	-225	-0-	85	1			N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	98	1	217	3	N	-0-					-0-
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	61	1	255	3	N	-0-					-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242

09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	N	-0-					-0-
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	46	1	570	3	N	-0-					-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	66	1	439	3	N	-0-					-0-
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	196	1	674	3	N	-0-					-0-
01	620 N	598	-0-	-22	-0-	186	1	412	3	N	-0-					-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	108	1	460	3	N	-0-					-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.// 11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690												
RIO BRAZOS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 215654		COMPL. DATE 03/20/2006			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	583	3	N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	44	1	543	3	N	-0-			-0-
11	540 N	423	-0-	-117	-0-	55	1	368	3	N	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	174	1	597	3	N	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	222	1	492	3	N	-0-			-0-
*02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	117	1	495	3	N	-0-			-0-

EDMONDSON		WELL #: 5		RRCID -> 227477		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2321 - 2577					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "A"		WELL #: 2		RRCID -> 234407		COMPL. DATE 09/03/2007			TOTAL DEPTH 4671 PERF. 2241 - 2311					
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	N	-0-			6
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	24	1	295	3	N	-0-			6
11	510 N	328	-0-	-182	-0-	43	1	285	3	N	-0-			6
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	117	1	402	3	N	-0-			6
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	107	1	237	3	N	-0-			6
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	N	-0-			6

SAND VALLEY 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 275927		COMPL. DATE 09/25/2014			TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2148 - 2253					
09	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	148	1	2040	3	N	-0-			-0-
10	2015 X	1962	-0-	-53	-0-	146	1	1816	3	N	-0-			-0-
11	1950 X	1234	-0-	-716	-0-	161	1	1073	3	N	-0-			-0-
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	485	1	1668	3	N	-0-			-0-
01	2015 X	1663	-0-	-352	-0-	517	1	1146	3	N	-0-			-0-
02	1885 X	1634	-0-	-251	-0-	312	1	1322	3	N	-0-			-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #: 6		RRCID -> 278437		COMPL. DATE 11/26/2014			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2231 - 2260					
10	5590 X	2180	-0-	-3410	-0-	162	1	2018	3	N	-0-			-0-
11	6450 X	1328	-0-	-5122	-0-	174	1	1154	3	N	-0-			-0-
12	6665 X	2091	-0-	-4574	-0-	471	1	1620	3	N	-0-			-0-
01	6665 X	1505	-0-	-5160	-0-	468	1	1037	3	N	-0-			-0-
02	6235 X	1374	-0-	-4861	-0-	262	1	1112	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	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

PETTY, BETTY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 202648		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 4066 PERF. 2200 - 2201					
09	480 N	95	-0-	-385	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	496 N	297	-0-	-199	-0-	297	2			N	-0-			-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DUNLAP EXPLORATION, INC.		//CONT.//		233990								
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	209100	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3384	PERF. 1873 - 1932	
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	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 2		N	-0-		-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-		204 2		N	-0-		-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-		276 2		N	-0-		-0-
12	372 N	305	-0-	-67	-0-		305 2		N	-0-		-0-
01	217 N	174	-0-	-43	-0-		174 2		N	-0-		-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 2		N	-0-		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)				11700 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
ABX OIL & GAS, INC.				003646								
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-
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-

BRAZOS				WELL #:	1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF. 2440 - 2448
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690		RRCID ->	228701	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4056 - 4060
SAND VALLEY		WELL #:		1								
09	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		87 1	1198 3	N	-0-		-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-		62 1	769 3	N	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-		-0-
12	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-		-0-
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. EDMONDSON "C"		//CONT.// //CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4		RRCID -> 236987	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4211	-		4228						
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	213	1	2936	3	N	-0-					-0-
10	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	230	1	2862	3	N	-0-					-0-
11	2520 X	1653	-0-	-867	-0-	216	1	1437	3	N	-0-					-0-
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	332	1	3254	3	N	-0-					-0-
01	3255 X	1830	-0-	-1425	-0-	278	1	1552	3	N	-0-					-0-
*02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	606	1	2740	3	N	-0-					-0-

		WELL #: 6		RRCID -> 237655	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4385	-		4390						
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	45	1	615	3	N	-0-					9
10	794 N	794	-0-	-0-	-0-	59	1	735	3	N	-0-					9
11	630 N	567	-0-	-63	-0-	74	1	493	3	N	-0-					9
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	83	1	810	3	N	-0-					9
01	806 N	666	-0-	-140	-0-	101	1	565	3	N	-0-					9
*02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	174	1	790	3	N	-0-					9

		WELL #: 1		RRCID -> 238245	COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4054	-		4059						
09	630 N	390	-0-	-240	-0-	26	1	364	3	N	-0-					15
10	589 N	313	-0-	-276	-0-	23	1	290	3	N	-0-					15
11	420 N	211	-0-	-209	-0-	28	1	183	3	N	-0-					15
12	403 N	282	-0-	-121	-0-	63	1	219	3	N	-0-					15
01	310 N	181	-0-	-129	-0-	56	1	125	3	N	-0-					15
02	203 N	141	-0-	-62	-0-	27	1	114	3	N	-0-					15

		WELL #: 5		RRCID -> 242522	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 4647	PERF. 4148	-		4151						
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	84	1	1154	3	Y	83					92
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	114	1	1413	3	Y	88					180
11	1020 N	422	-0-	-598	-0-	53	1	352	3	Y	15	174	1			21
12	1333 N	782	-0-	-551	-0-	17	9	676	3	Y	34					55
01	1333 N	260	-0-	-1073	-0-	37	9	171	3	Y	53					108
02	406 N	258	-0-	-148	-0-	58	9	234	3	Y	-0-					108

		WELL #: 9		RRCID -> 260341	COMPL. DATE 02/10/2011	TOTAL DEPTH 4567	PERF. 4092	-		4096						
09	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3545	3	123	9	Y	112					167
10	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	3985	3	142	9	Y	129	177	1			119
11	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	3998	3	141	9	Y	128	174	1			73
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3439	3	76	9	Y	69	79	1			63
01	2821 X	1466	-0-	-1355	-0-	1409	3	57	9	Y	52					115
02	3857 X	1984	-0-	-1873	-0-	181	1	1735	3	Y	62					177

		WELL #: 2		RRCID -> 267481	COMPL. DATE 09/12/2012	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3974	-		3986						
09	26880 X	23967	-0-	-2913	-0-	23840	3	127	9	N	115					161
10	27559 X	24797	-0-	-2762	-0-	24639	3	158	9	N	144	169	1			136
11	29190 X	26362	-0-	-2828	-0-	26198	3	164	9	N	149	172	1			113
12	30163 X	28948	-0-	-1215	-0-	28777	3	171	9	N	155	173	1			95
01	30320 X	30320	-0-	-0-	-0-	30156	3	164	9	N	149	186	1			58
02	25491 X	25251	-0-	-240	-0-	25113	3	138	9	N	125					183

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
WOOD, VIRGINIA		WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150			
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	8640 X	7144	-0-	-1496	-0-	7144	3	N	-0-			40
10	9176 X	7111	-0-	-2065	-0-	7093	3	N	16			56
11	8880 X	6074	-0-	-2806	-0-	6008	3	N	60			116
12	9176 X	8578	-0-	-598	-0-	800	1	N	50	114	1	52
						55	9					
01	7378 X	1711	-0-	-5667	-0-	889	1	N	4			56
						4	9					
02	6902 X	-0-	-0-	-6902	-0-			N	-0-			56

EDMONDSON 'F'		WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332			
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

EDMONDSON 'I'		WELL #: 11		RRCID -> 279283		COMPL. DATE 09/17/2015			TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243			
09	0	271	-0-	271	271	271	3	N	-0-			-0-
10	0	1024	-0-	1024	1295	982	3	N	38			38
11	0	1316	-0-	1316	2611	1316	3	N	-0-			38
12	0	-0-	-0-	-0-	2611			N	-0-			38
01	0	-0-	-0-	-0-	2611			N	-0-			38
*02	2946 X	335	-0-	-2611	-0-	32	1	N	-0-	303	3	38

DUNLAP EXPLORATION, INC.		233990		WELL #: 1		RRCID -> 221513		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302		
09	900 N	616	-0-	-284	-0-	615	2	N	1	9	N	91
10	961 N	603	-0-	-358	-0-	602	2	N	1	9	N	92
11	3000 N	3106	-0-	106	-0-	3104	2	N	2	9	N	94
12	651 N	246	-0-	-405	-0-	244	2	N	2	9	N	96
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	N	2	9	N	98
*02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	535	2	N	1	9	N	99

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 2		RRCID -> 221519		COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221			
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	2			11
10	496 N	359	-0-	-137	-0-	358	2	N	1	9	N	12
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	N	1	9	N	13
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	2	N	1	9	N	14
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	N	1	9	N	15
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	N	1	9	N	16

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 1		RRCID -> 245199		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276			
09	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	2	N	1	9	N	48
10	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2990	2	N	1	9	N	49
11	2610 X	416	-0-	-2194	-0-	415	2	N	1	9	N	50
12	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3806	2	N	2	9	N	52
01	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3154	2	N	2	9	N	54
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3240	2	N	2	9	N	56

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.//		11700 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DUNLAP EXPLORATION, INC.		//CONT.//		233990									
DUNLAP-CHESNUT		WELL #:		3	RRCID ->	245209	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	4938	PERF. 4018 - 4233		
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	990 N	907	-0-	-83	-0-	907	2		N	-0-			48
10	1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	2		N	-0-			48
11	840 N	1	-0-	-839	-0-	1	2		N	-0-			48
12	930 N	540	-0-	-390	-0-	539	2	1 9	N	1			49
01	837 N	689	-0-	-148	-0-	688	2	1 9	N	1			50
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	968	2	1 9	N	1			51

PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246805	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	4936	PERF. 4211 - 4217		
09	570 N	466	-0-	-104	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	620 N	402	-0-	-218	-0-	402	2		N	-0-			-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
12	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	2		N	-0-			-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			-0-
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-			-0-

DUNLAP CHESNUT		WELL #:		4	RRCID ->	255437	COMPL. DATE	11/24/2009	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 - 3994		
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		WELL #:		428032	RRCID ->	152839	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4212 - 4262		
FORD, BUSTER		1A											
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		WELL #:		479988	RRCID ->	135388	COMPL. DATE	07/16/1990	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3794 - 3800		
ALLEN, MARCUS		1											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	152833	COMPL. DATE	03/26/1994	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 3718 - 3740		
FORD, BUSTER		2A											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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						
CALVIN-MCCLURE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 113135	COMPL. DATE 08/06/1984	TOTAL DEPTH 4388	PERF. 4233 - 4258	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
										PLUGGED AND ABANDONED 09/17/2015 - P/A 09/17/15						
CALVIN-MCCLURE										WELL #:	2	RRCID -> 119214	COMPL. DATE 11/07/1985	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4256 - 4277	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
										PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/15						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC										870354						
CRAVENS										WELL #:	1	RRCID -> 108995	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH 4260	PERF. 4204 - 4225	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	1550	-0-	1550	1550	1550	1550	2		N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37					N	-0-					-0-
HOPE "E"										WELL #:	1	RRCID -> 106118	COMPL. DATE 02/03/1983	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4067 - 4088	
*09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC. //CONT.// 036634															
DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-

BRICO OIL, INC. 091040															
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090															
09	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	1167	2			N	-0-			124
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	1227	2	9	9	N	8			132
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			132
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			132
01	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-			132
*02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1221	2	39	9	N	35			167

PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	3			N	-0-			-0-
10	310	N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-			-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-			-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-
02	116	N	41	-0-	-75	-0-	41	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 23 RRCID -> 218878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4084 - 4092															
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-			-0-
12	713	N	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-			-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-			-0-
02	638	N	479	-0-	-159	-0-	479	3			N	-0-			-0-

PIERCE, J. S. WELL #: 25 RRCID -> 225570 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4140 - 4150															
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
10	465	N	283	-0-	-182	-0-	283	3			N	-0-			-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-			-0-
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-			-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
02	667	N	492	-0-	-175	-0-	492	3			N	-0-			-0-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER)		//CONT.//		11717 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
PIERCE, J. S.		WELL #:		26	RRCID ->	234441	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4110 - 4123
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388		49B			CNTY: STEPHENS			
HOPE, J. W. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	090918	COMPL. DATE	10/17/1980	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4066 - 4069
09	264	N	264	-0-	-0-	258	2	6	9	Y	5	70
10	281	N	281	-0-	-0-	268	2	13	9	Y	12	82
11	180	N	155	-0-	-25	153	2	2	9	Y	2	84
12	186	N	162	-0-	-24	162	2			Y	-0-	84
01	186	N	157	-0-	-29	157	2			Y	-0-	84
02	DLQ	G-10	151	-0-	151	151	2			Y	-0-	84

HOPE, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	090919	COMPL. DATE	01/14/1980	TOTAL DEPTH	4590	PERF.	4048 - 4069
09	240	N	194	-0-	-46	187	2	7	9	Y	6	66
10	217	N	207	-0-	-10	194	2	13	9	Y	12	78
11	309	N	309	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3	81
12	324	N	324	-0-	-0-	324	2			Y	-0-	81
01	314	N	314	-0-	-0-	314	2			Y	-0-	81
02	DLQ	G-10	303	-0-	303	303	2			Y	-0-	81

BRECKIE (CONGL. 4150)				11723 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC		WELL #:		476586								
LACY, BRECKIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	042804	COMPL. DATE	05/17/1962	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	N/A
09	240	#	172	-0-	-68	170	3	2	9	N	2	151
10	248	#	213	-0-	-35	210	3	3	9	N	3	154
11	240	#	166	-0-	-74	162	3	4	9	N	4	158
12	248	#	159	-0-	-89	157	3	2	9	N	2	160
01	217	#	187	-0-	-30	181	3	6	9	N	5	165
02	203	#	122	-0-	-81	120	3	2	9	N	2	167

BRIDGES (STRAWN)				11923 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		WELL #:		091350								
BRIDGES, L. L.		WELL #:		6D	RRCID ->	111186	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	1897	PERF.	1358 - 1363
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					CNTY: PALO PINTO			
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	209098	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	3114 - 3144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) CHISHOLM OPERATING, INC. EATON		12047 250 149454		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
WELL #:		1		RRCID -> 233971		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 4506 - 4510	
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	INJECT	-0-	-0-	-0-	604		N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	604		N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	604		N	-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604		N	NO RPT			-0-

BRITTON (MISSISSIPPIAN) SKY RESOURCES, INC. MCDONALD, J. M. ET AL		12074 500 786408		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-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	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3	Y	-0-			-0-

BROOKE (DUFFER) PETEX COZART "2259"		12190 600 659782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WELL #:		1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3912 - 3940	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-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

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	960 N	944	-0-	-16	-0-	944 2	N	-0-			-0-		
10	992 N	967	-0-	-25	-0-	967 2	N	-0-			-0-		
11	960 N	906	-0-	-54	-0-	906 2	N	-0-			-0-		
12	961 N	897	-0-	-64	-0-	897 2	N	-0-			-0-		
01	961 N	882	-0-	-79	-0-	882 2	N	-0-			-0-		
02	870 N	787	-0-	-83	-0-	787 2	N	-0-			-0-		

COZART "2259"		WELL #:		2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3896 - 3932	
09	1230 N	1041	-0-	-189	-0-	1032 2	9 9	N	8		155		
10	1209 N	1087	-0-	-122	-0-	1087 2		N	-0-		155		
11	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112 2		N	-0-		155		
12	1085 N	169	-0-	-916	-0-	169 2		N	-0-		155		
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-		155		
02	1073 N	1054	-0-	-19	-0-	1043 2	11 9	N	10		165		

BROOKE (DUFFER)		//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
RANEY '2255'		WELL #:		1	RRCID ->	265302	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3870 - 3894
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	901 N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	187	
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	187	
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	187	
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	919	2	10	9	N	196	
01	1085 N	837	-0-	-248	-0-	837	2			N	196	
02	957 N	789	-0-	-168	-0-	789	2			N	31	

GUINN '2265' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	265303	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3946 - 3962
09	3000 N	3106	-0-	106	-0-	220	2			N	26	
10	3100 N	3110	-0-	10	-0-	230	2			N	26	
11	3242 X	3012	-0-	-230	-0-	3012	2			N	26	
12	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	26	
01	1273 X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	26	
*02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2442	2	1	9	N	27	

GUINN '2264' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267539	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3892 - 3908
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-	
10	1240 N	902	-0-	-338	-0-	902	2			N	-0-	
11	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	2			N	-0-	
12	1054 N	360	-0-	-694	-0-	360	2			N	-0-	
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-	
*02	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	

ADAMS '2260'		WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3882 - 3902
09	1590 N	1347	-0-	-243	-0-	1347	2			N	-0-	
10	1519 N	1348	-0-	-171	-0-	1348	2			N	-0-	
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1269	2			N	-0-	
12	1395 N	1273	-0-	-122	-0-	1273	2			N	-0-	
01	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231	2			N	-0-	
02	1218 N	1127	-0-	-91	-0-	1127	2			N	-0-	

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF)		12195 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
BUSTAMANTE OIL COMPANY		112685										
SHELTON, W. F. & CLEONE		WELL #:		1	RRCID ->	017404	COMPL. DATE	03/05/1963	TOTAL DEPTH	1166	PERF.	1116 - 1166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HENDERSON, LEWIS & EMMA		WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	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	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-	

BROOKSMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685												
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 070493 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1202 PERF. N/A												
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			

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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		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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B DENY	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	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2		N	-0-	-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-	-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-	-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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-

CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0												

09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-	-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-	-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A												

09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2		N	-0-	-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2		N	-0-	-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-	-0-
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	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, 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	-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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
KING, ALAN D. //CONT.// 463803															
FUNDERBURK WELL #: 3 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 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-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275															
SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0															
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	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	106 N		106	-0-	-0-	-0-	106	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-

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	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-

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 CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	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-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299														
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	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-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296														
SHELTON SCHOOL HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 073325 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 1191 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROOKESMITH, E (MARBLE FALLS REEF) 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298														
HOLLOWAY & MOSTERSON WELL #: 1 RRCID -> 049264 COMPL. DATE 01/03/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1198 - 1260														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

GRELLE, D. WELL #: 1 RRCID -> 054932 COMPL. DATE 07/20/1969 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070326 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN						
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298																
CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107983										COMPL. DATE 12/06/1982	TOTAL DEPTH 1440	PERF. 1298 - 1408				
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	0 X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-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	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-			
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-			
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-			
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		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-			

NABERS, IMA LOU & LYNN										WELL #: 2 RRCID -> 043156		COMPL. DATE 12/20/1967	TOTAL DEPTH 1265	PERF. N/A		
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-			
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-			
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-			
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		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-			

NABERS, IMA LOU & LYNN										WELL #: 3 RRCID -> 043157		COMPL. DATE 12/28/1967	TOTAL DEPTH 1285	PERF. N/A		
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-			
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-			-0-			
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-			
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		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-			

LEWIS-NABERS UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 045444		COMPL. DATE 12/29/1968	TOTAL DEPTH 1290	PERF. N/A		
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-			
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-			
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		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-			

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	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-			
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-			
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-			

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BROWN					
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082															
MCNURLEN,PLEZ& KIRKPATRICK,E.E. WELL #: 6 RRCID -> 017457										COMPL. DATE	02/07/1960	TOTAL DEPTH	1190	PERF.	1102 - 1190
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		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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-

BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285										COMPL. DATE	06/06/1965	TOTAL DEPTH	1266	PERF.	N/A
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
12		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	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-

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690										COMPL. DATE	11/21/1966	TOTAL DEPTH	1399	PERF.	N/A
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		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-

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878										COMPL. DATE	10/16/1967	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	N/A
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		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-

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 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-				-0-
10		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-				-0-
11		60 #	38	-0-	-22	-0-	38	2		N	-0-				-0-
12		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-				-0-
01		62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-				-0-
02		58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2		N	-0-				-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
CAMP & PARKS //CONT.// 058851												
WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
10		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
12		37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
01		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46	2	N	-0-		-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096												
09		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2	N	-0-		-0-
11		273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-
12		279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2	N	-0-		-0-
01		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-		-0-
02		261 #	253	-0-	-8	-0-	253	2	N	-0-		-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760												
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
12		27 R	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
01		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02		29 #	25	-0-	-4	-0-	25	2	N	-0-		-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838												
09		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
10		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-
11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
12		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	-0-		-0-
01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2	Y	-0-		-0-
02		58 #	55	-0-	-3	-0-	55	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 #	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
11		90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		-0-
12		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-
01		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
02		87 #	61	-0-	-26	-0-	61	2	N	-0-		-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860												
09		261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		14
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-		14
11		270 #	262	-0-	-8	-0-	262	2	N	1		15
12		279 #	268	-0-	-11	-0-	268	2	N	-0-		15
01		279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-		15
02		261 #	254	-0-	-7	-0-	254	2	N	-0-		15

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878												
09		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
10		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-		-0-
11		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
12		81 R	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		-0-
01		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-		-0-
*02		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	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	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	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-	

BLANSCO 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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/02/2015	-	PLUGGED	10/02/2015					

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-	
		PLUGGED AND ABANDONED		10/05/2015	-	PLUGGED	10/05/2015					

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC				076782								
THRIFTY		WELL #:		1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-	
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-			-0-	
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-	
12	1 #	-0-	-0-	-1	-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 INDUSTRIAL GAS OP, INC.				100298								
WALLACE, J.C.		WELL #:		2	RRCID ->	126450	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	886	PERF.	839 - 845
09	0 W	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		N	NO RPT			-0-	

WALLACE, J.C.		WELL #:		3	RRCID ->	126940	COMPL. DATE	02/16/1988	TOTAL DEPTH	875	PERF.	831 - 837
09	0 W	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-			-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-			-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-			-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	33		N	-0-			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33		N	NO RPT			-0-	
02	0 W	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	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-	

BROWN COUNTY REGULAR												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
DAVIS, M. J. //CONT.// 100298												
WELL #: 4 RRCID -> 130877 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	169					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	169					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	169					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	169					-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	169					-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	169					-0-

HUTCHINSON												
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398												
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-					-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614												
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC.												
KELLER, C. A. 153608												
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818												
09		166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2			24
10		152 R	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			24
11		120 #	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	2			24
12		DLQ G-10	66	-0-	66	-0-	66	66	2			24
01		DLQ G-10	74	-0-	74	-0-	140	74	2			24
02		DLQ G-10	68	-0-	68	-0-	208	68	2			24

CONNER-MARRS COMPANY												
LEACH, FRED "A" 172005												
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712												
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-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-	-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 CONNER-MARRS COMPANY //CONT.// 172005
 NICHOLS "A" WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			101

CWC OIL & GAS, LLC 195804
 CLARK, JEAN WELL #: 4B RRCID -> 165536 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 3037 PERF. 2588 - 2642

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	411 R	411	-0-	-0-	-0-	345	2	66	9	N	60	87	1	-0-
10	334 R	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3			3
11	346 R	346	-0-	-0-	-0-	343	2	3	9	N	3			6
12	380 R	380	-0-	-0-	-0-	376	2	4	9	N	4			10
01	363 R	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	N	3			13
*02	394 R	394	-0-	-0-	-0-	343	2	51	9	N	46	59	1	-0-

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15

ENERGYQUEST II, LLC 252020
 MADISON, F.H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 123474 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2821 - 2824

09	510 #	505	-0-	-5	-0-	116	1	389	3	N	-0-			56
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	119	1	336	3	N	-0-			56
11	540 #	479	-0-	-61	-0-	73	1	406	3	N	-0-			56
12	558 #	463	-0-	-95	-0-	77	1	386	3	N	-0-			56
01	527 #	440	-0-	-87	-0-	73	1	367	3	N	-0-			56
02	493 #	313	-0-	-180	-0-	70	1	243	3	N	-0-			56

BROWN COUNTY REGULAR ENERGYQUEST II, LLC THOMPSON //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN //CONT.// 252020
WELL #: 8 RRCID -> 158070 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 2625 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	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-			42
10	124 #	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-			42
11	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-			42
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			42
01	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			42
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	104	3			N	-0-			42

ALLEN, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 165162 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 2165 - 2178

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	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	279 #	175	-0-	-104	-0-	46	1	129	3	N	-0-			-0-
11	270 #	137	-0-	-133	-0-	21	1	116	3	N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	25	1	125	3	N	-0-			-0-
02	174 #	134	-0-	-40	-0-	30	1	104	3	N	-0-			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY PALMER, T. W. 291650 WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680

09	270 #	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-			-0-
10	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-			-0-
11	270 #	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-			-0-
12	279 #	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
01	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
02	261 #	243	-0-	-18	-0-	243	2			N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422

09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411

09	60 #	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*02	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN					
FURRY PRODUCING COMPANY		//CONT.//		291650								
HENRY, FORD		WELL #:		1	RRCID ->	111632	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2424 - 2456
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		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2				-0-
10		62 #	21	-0-	-41	-0-	21	2				-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12		239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2				-0-
01		31 #	4	-0-	-27	-0-	4	2				-0-
02		29 #	11	-0-	-18	-0-	11	2				-0-

PALMER, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	117204	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2424 - 2455
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
11		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2				-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						-0-
01		62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2				-0-
02		261 #	18	-0-	-243	-0-	18	2				-0-

HALL, ANCIL		WELL #:		1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075	PERF.	1052 - 1062
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-

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-	-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-

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-	-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			
JONES, GEORGIA RUTH				442020						
JONES, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 241381	COMPL. DATE 10/25/2006	TOTAL DEPTH 2040	PERF. 1762	-	1771
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
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						
TAYLOR, B. L.				WELL #: 4	RRCID -> 103834	COMPL. DATE 01/22/1983	TOTAL DEPTH 2135	PERF. 1072	-	1086
09	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-	-0-
11	60 #	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-	-0-
12	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-	-0-
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25 2		N	-0-	-0-
02	58 #	16	-0-	-42	-0-	16 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	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
12	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 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	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-
12	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	-0-
01	4 #	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-	-0-
02	4 #	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	-0-

KEITH D. WILLIAMS				453555						
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						
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	H15 VIOL	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 31909 12/14/2015										

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 257968	COMPL. DATE 08/08/1981	TOTAL DEPTH 2730	PERF. 2630 - 2636								
09	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 3				N	-0-					-0-
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252 3				N	-0-					-0-
11	240 #	218	-0-	-22	-0-	218 3				N	-0-					-0-
12	248 #	200	-0-	-48	-0-	200 3				N	-0-					-0-
01	248 #	175	-0-	-73	-0-	175 3				N	-0-					-0-
02	232 #	53	-0-	-179	-0-	53 3				N	-0-					-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.				660810	RRCID -> 095889	COMPL. DATE 09/21/1981	TOTAL DEPTH 612	PERF. N/A								
BROOKS, D.				WELL #: 3												
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-

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-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
DAVIS, M.J.												
WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
								AMT	AMT	AMT	COND	BALANCE
								CODE	CODE	CODE	PROD	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	169				N	NO RPT

DAVIS, W.B.												
WELL #: 3 RRCID -> 129788 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1260 PERF. 991 - 1006												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

SEWARD												
WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

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

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

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				N	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402				N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402				N	NO RPT
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402				N	NO RPT

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-				N	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
SEWARD												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 660810												
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
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-

PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719												
09	180	#	135	-0-	-45	-0-	131	2	4	9	N	174
10	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	174
11	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	174
12	155	#	149	-0-	-6	-0-	136	2	13	9	N	186
01	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	186
02	145	#	138	-0-	-7	-0-	138	2			N	186

PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715												
09	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-
10	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-
11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-
12	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-
01	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-
*02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711												
09	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-
10	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-
11	270	#	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-
12	279	#	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-
01	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-
*02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718												
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	2
10	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	2
11	180	#	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	2
12	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	2
01	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	2
*02	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	2

R & D OPERATING, INC.												
BACON, SUE												
WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990												
09	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
12	62	#	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-
*01	62	#	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-
02	87	#	21	-0-	-66	-0-	21	2			N	-0-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.			//CONT.//		685874										
NICHOLS, SAMMY LEE			WELL #:		1	RRCID ->	110336	COMPL. DATE	04/15/1984	TOTAL DEPTH	1862	PERF. 1742 - 1750			
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 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-

HARRIS ESTATE			WELL #:		2	RRCID ->	116199	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 1802 - 1808			
09		60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
11		60 #	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			-0-
12		43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
*01		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
02		58 #	42	-0-	-16	-0-	42	2			N	-0-			-0-

HARRIS ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	122974	COMPL. DATE	08/26/1974	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1770 - 1782			
09		90 #	54	-0-	-36	-0-	54	2			N	-0-			72
10		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			72
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			72
12		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			72
*01		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			72
02		87 #	71	-0-	-16	-0-	71	2			N	-0-			72

REDWOOD OPERATING, INC.			WELL #:		2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308 - 2316			
HURLBUT, F. J.			WELL #:		2	RRCID ->	147937	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 2308 - 2316			
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		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHADY OIL CO.			WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2316 - 2333			
NEWTON, A. J.			WELL #:		6 A	RRCID ->	217849	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	2874	PERF. 2316 - 2333			
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWTON, A. J.			WELL #:		3 A	RRCID ->	217853	COMPL. DATE	12/23/1982	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2240 - 2284			
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		1 #	-0-	-0-	-1	-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			
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	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
O												
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-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-

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	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-		-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
11	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-		-0-
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-		-0-
02	29 #	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-		-0-

CAMP & PARKS		WELL #:		3	RRCID ->	125401	COMPL. DATE	12/01/1986	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2362 - 2408	
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-		-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-		-0-

CAMP&PARKS		WELL #:		4	RRCID ->	125402	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2412 - 2457	
09	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	93 #	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
11	90 #	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-		-0-
12	93 #	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-		-0-
01	93 #	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-		-0-
02	87 #	74	-0-	-13	-0-	74	3		N	-0-		-0-

CAMP & PARKS		WELL #:		5	RRCID ->	125403	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2471 - 2504	
09	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-		-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-		-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-		-0-
12	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-		-0-
01	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-		-0-
02	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		60 #	20	-0-	-40	-0-		20	3	N	-0-	-0-	
10		62 #	42	-0-	-20	-0-		42	3	N	-0-	-0-	
11		60 #	45	-0-	-15	-0-		45	3	N	-0-	-0-	
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-	-0-	
01		33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3	N	-0-	-0-	
02		58 #	32	-0-	-26	-0-		32	3	N	-0-	-0-	

RINGHOFFER, A. H.													
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832													
09		300 #	253	-0-	-47	-0-		247	3	6 9 N	5	47	
10		279 R	279	-0-	-0-	-0-		271	3	8 9 N	7	54	
11		300 #	266	-0-	-34	-0-		257	3	9 9 N	8	62	
12		310 #	267	-0-	-43	-0-		258	3	9 9 N	8	70	
01		310 #	264	-0-	-46	-0-		256	3	8 9 N	7	77	
02		261 #	248	-0-	-13	-0-		239	3	9 9 N	8	85	

WOOD, MAUDIE													
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796													
09		150 #	39	-0-	-111	-0-		39	3	N	-0-	-0-	
10		179 R	179	-0-	-0-	-0-		179	3	N	-0-	-0-	
11		150 #	70	-0-	-80	-0-		70	3	N	-0-	-0-	
12		155 #	77	-0-	-78	-0-		77	3	N	-0-	-0-	
01		186 #	169	-0-	-17	-0-		169	3	N	-0-	-0-	
02		174 #	163	-0-	-11	-0-		163	3	N	-0-	-0-	

BIBBY, J. C.													
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479													
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	3	Y	-0-	-0-	
10		170 R	170	-0-	-0-	-0-		170	3	Y	-0-	-0-	
11		150 #	140	-0-	-10	-0-		140	3	Y	-0-	-0-	
12		186 #	131	-0-	-55	-0-		131	3	Y	-0-	-0-	
01		186 #	111	-0-	-75	-0-		111	3	Y	-0-	-0-	
02		174 #	110	-0-	-64	-0-		110	3	Y	-0-	-0-	

AVT													
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266													
09		270 #	228	-0-	-42	-0-		228	3	N	-0-	-0-	
10		279 #	230	-0-	-49	-0-		230	3	N	-0-	-0-	
11		240 #	239	-0-	-1	-0-		239	3	N	-0-	-0-	
12		248 #	236	-0-	-12	-0-		236	3	N	-0-	-0-	
01		252 R	252	-0-	-0-	-0-		252	3	N	-0-	-0-	
02		232 #	216	-0-	-16	-0-		216	3	N	-0-	-0-	

MATSON, P. I.													
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005													
09		90 #	64	-0-	-26	-0-		64	3	N	-0-	-0-	
10		93 #	75	-0-	-18	-0-		75	3	N	-0-	-0-	
11		81 R	81	-0-	-0-	-0-		81	3	N	-0-	-0-	
12		62 #	61	-0-	-1	-0-		61	3	N	-0-	-0-	
01		62 #	41	-0-	-21	-0-		41	3	N	-0-	-0-	
02		87 #	30	-0-	-57	-0-		30	3	N	-0-	-0-	

ALFORD, GLENN													
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872													
09		163 R	163	-0-	-0-	-0-		163	3	N	-0-	-0-	
10		186 #	160	-0-	-26	-0-		160	3	N	-0-	-0-	
11		180 #	141	-0-	-39	-0-		141	3	N	-0-	-0-	
12		186 #	137	-0-	-49	-0-		137	3	N	-0-	-0-	
01		186 #	153	-0-	-33	-0-		153	3	N	-0-	-0-	
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-		145	3	N	-0-	-0-	

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 WHITE, C.M. WELL #: 1A RRCID -> 258896 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 2523 PERF. 2466 - 2474

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	150 #	20	-0-	-130	-0-	20 3		N	-0-		-0-
10	155 #	71	-0-	-84	-0-	71 3		N	-0-		-0-
11	150 #	78	-0-	-72	-0-	78 3		N	-0-		-0-
12	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
*02	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 4 RRCID -> 261145 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1736 - 1806

09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
11	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		-0-
12	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-		-0-
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
02	87 #	36	-0-	-51	-0-	36 3		N	-0-		-0-

NICHOLS, GLADYS "A" WELL #: 3 RRCID -> 261723 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1742 - 1750

09	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		-0-
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
11	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-		-0-
12	248 #	157	-0-	-91	-0-	157 3		N	-0-		-0-
01	248 #	134	-0-	-114	-0-	134 3		N	-0-		-0-
02	232 #	91	-0-	-141	-0-	91 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	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50 2		Y	-0-		-0-
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
11	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54 2		Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	54			Y	NO RPT		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	25			Y	NO RPT		-0-

PITZER, J. E. WELL #: 5A RRCID -> 171480 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466

09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61 2		Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	61			Y	NO RPT		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	32			Y	NO RPT		-0-

PITZER, J. E. WELL #: 6A RRCID -> 171481 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434

09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-		-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57 2		Y	-0-		-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	57			Y	NO RPT		-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	28			Y	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 TABER, ELMER S. 834315
 TABER WELL #: 2B RRCID -> 124179 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 963 PERF. 959 - 963

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-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296
 LONGHORN-NEWSOME WELL #: 5 RRCID -> 129825 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 999 - 1007

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-

FITZGERALD WELL #: 13 RRCID -> 249989 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 1103 PERF. 1010 - 1020

09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-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	DELQ PR	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-

FITZGERALD WELL #: 11 RRCID -> 249990 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 994 - 1036

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	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	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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FITZGERALD WELL #: 10 RRCID -> 249992 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1008 - 1034

09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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	DELQ PR	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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B	CNTY: BROWN					
THOMAS, LOUIS W.				854100										
THOMAS				WELL #:	1	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF.	2450 - 2540	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
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	20				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	20				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	20	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-

TURNER, RICHARD				874249										
NOBLE, D. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	099101	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	1275	PERF.	414 - 417	
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-

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-	-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.				888225										
HAYS, TOM "B"				WELL #:	1	RRCID ->	115904	COMPL. DATE	01/06/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2208 - 2304	
09	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	8	#	-0-	-0-	-8	-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-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		8882225									
HICKMAN, IDA R. "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	253139	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2265 - 2323	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-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-

HAYS, TOM		WELL #:		2	RRCID ->	253370	COMPL. DATE	02/14/1978	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2293 - 2298	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-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-

HAYS, TOM		WELL #:		1	RRCID ->	272538	COMPL. DATE	09/23/1972	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2306 - 2312	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-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-

HICKMAN "E"		WELL #:		1	RRCID ->	276292	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	2365	PERF.	2297 - 2308	
09	116 R	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-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-

HAYS, TOM -A-		WELL #:		2 A	RRCID ->	276532	COMPL. DATE	11/04/1973	TOTAL DEPTH	2337	PERF.	2288 - 2292	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-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-

WATSON, B. G.		WELL #:		900500	RRCID ->	119875	COMPL. DATE	09/24/1960	TOTAL DEPTH	2448	PERF.	2289 - 2310	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

				PLUGGED AND ABANDONED	09/18/2009								

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)														
ANDERSON PRODUCTION														
BURCHAM														
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891														
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		330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			-0-
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2		N	-0-			-0-
11		330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2		N	-0-			-0-
12		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2		N	-0-			-0-
02		232 N	226	-0-	-6	-0-	226	2		N	-0-			-0-

HENSON, M. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024														
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	2		N	-0-			-0-
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11		180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
02		174 N	150	-0-	-24	-0-	150	2		N	-0-			-0-

ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC														
STANLEY, R.														
WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032														
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-

ARNOT OIL COMPANY, LLC														
GEYE														
WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282														
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1338	2	72	9	N	65		146
10		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1258	2	57	9	N	52		198
11		1320 N	1234	-0-	-86	-0-	1162	2	72	9	N	65	171 1	92
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1159	2	62	9	N	56		148
01		1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1121	2	55	9	N	50		198
02		1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-					N	NO RPT		198

BARRON, FRANKLIN														
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-

FORTNER, ED														
WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 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												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614												
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	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			-0-
12		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01		124 N	49	-0-	-75	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A												
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			-0-
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2	N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2	N	-0-			-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827												
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44 2	N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820												
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44 2	N	-0-			-0-

BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10		62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-			-0-
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44 2	N	-0-			-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
09		90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-			-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BC EXPLORATION, LLC 058914															
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016															
M	O	ALLOW 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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11		90 N	7	-0-	-83	-0-	7	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		7 N	NO RPT	-0-	-7	-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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			-0-
11		90 N	7	-0-	-83	-0-	7	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		7 N	NO RPT	-0-	-7	-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		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	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		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122															
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		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132															
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		90 N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		6 N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-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-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015															

BLUE RIDGE RESOURCES, LLC 076782															
GEORGE, LARRY WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-			-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	103				Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN							
BLUE RIDGE RESOURCES, LLC //CONT.// 076782																	
LARRY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 080890										COMPL. DATE	02/08/1979	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2274 - 2278		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-					-0-	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					-0-	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103				Y	NO RPT					-0-	

LARRY, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 084762										COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2293 - 2306		
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-					-0-	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					-0-	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103				Y	NO RPT					-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-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

GEORGE, LARRY WELL #: 5 RRCID -> 091634										COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	2383	PERF.	2303 - 2307		
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-					-0-	
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-					-0-	
11		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		Y	-0-					-0-	
12	DLQ	G-10	51	-0-	51	51	51	3		Y	-0-					-0-	
01	DLQ	G-10	52	-0-	52	103	52	3		Y	-0-					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	103				Y	NO RPT					-0-	

STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236										COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	1658	PERF.	1591 - 1597		
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-					-0-	
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-	
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					-0-	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237										COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	2195	PERF.	1542 - 1548		
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-					-0-	
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-					-0-	
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-					-0-	
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-					-0-	
01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		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															
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050															
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184															
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 3			Y	-0-			-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68 3			Y	-0-			-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 3			Y	-0-			-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3			Y	-0-			-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-		59 3			Y	-0-			-0-
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59 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	0 #		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	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-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A															
09	330 R		NO RPT	-0-	-330	-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	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-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A															
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	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-

WELLS L.D. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 PERF. N/A															
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	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298										
WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					-0-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665										
09	168	N	-0-	-0-	-168	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734										
09	140	R	-0-	-0-	-140	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BURGESS, T. J. ETAL 108290										
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595										
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-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685										
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN	
CHAMBERS, R. H. LLC										143549				
CHAMBERS										WELL #: 1	RRCID -> 064246	COMPL. DATE 07/08/1983	TOTAL DEPTH 1200	PERF. 1161 - 1176
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	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-

CHAMBERS, M.										WELL #: 2	RRCID -> 073104	COMPL. DATE 09/15/1977	TOTAL DEPTH 1206	PERF. N/A
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
10	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-			-0-
11	420 N	210	-0-	-210	-0-	210	2			N	-0-			-0-
12	434 N	315	-0-	-119	-0-	315	2			N	-0-			-0-
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-			-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	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-					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-

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-					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-

CREEK ENERGY, INC.										188579				
CULBERSON, A. B.										WELL #: 1	RRCID -> 037556	COMPL. DATE 11/12/1965	TOTAL DEPTH 2714	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-

CULBERSON										WELL #: 4	RRCID -> 095422	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2687 - 2694
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CREEK ENERGY, INC. //CONT.// 188579												
GOLSON, N.A. WELL #: 1 RRCID -> 095584 COMPL. DATE 06/24/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2828 - 2834												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		210 N	-0-	-0-	-210	-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-						-0-

SWINNEY, A.B. WELL #: 1 A RRCID -> 147437 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2221 - 2228												
09		150 N	-0-	-0-	-150	-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-						-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 249648 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2793 - 2848												
09		330 N	-0-	-0-	-330	-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-						-0-

CWC OIL & GAS, LLC 195804 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A												
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2				-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2				-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2				-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2				-0-

WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 PERF. N/A												
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2				-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2				-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2				-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2				-0-
*02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2				-0-

LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694												
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				-0-
11		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2				-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2				-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804												
LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652												
M O	ALLOW 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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-

LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675												
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-	-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-	-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-	-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403												
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	-0-
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-	-0-
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-	-0-
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-	-0-
02	261 N	211	-0-	-50	-0-	211	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	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 090382 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2377 PERF. 2285 - 2296												
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

YOUNG & YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 092011 COMPL. DATE 01/29/1981 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2278 - 2284												
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
DAVIS, DON H. 203565												
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 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		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-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939												
HUBBARD WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	Y	-0-		-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
*01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	Y	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728												
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	Y	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-		-0-
*01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	Y	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 1 RRCID -> 095001 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1730 - 1852												
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	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-

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 #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753														
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		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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-

BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828														
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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-

MYRICK, JACK WELL #: 1 RRCID -> 101001 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 1924 PERF. 1722 - 1844														
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERGYQUEST II, LLC 252020														
STONE, JENNIE WELL #: 1 RRCID -> 017406 COMPL. DATE 04/20/1962 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 2700 - 2713														
09		360 N	251	-0-	-109	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		310 N	33	-0-	-277	-0-	33	3		N	-0-			-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0														
09		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
12		T. A.	103	-0-	103	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
01		T. A.	130	-0-	130	-0-	233	3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	49	-0-	49	-0-	282	3		Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A														
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		Y	-0-			19
10		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3		Y	-0-			19
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		Y	-0-			19
12		T. A.	95	-0-	95	-0-	95	3		Y	-0-			19
01		T. A.	112	-0-	112	-0-	207	3		Y	-0-			19
02		T. A.	39	-0-	39	-0-	246	3		Y	-0-			19

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020																
STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0																
09		764 N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	589	3	N	-0-			-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	565	3	N	-0-			-0-
11		750 N	685	-0-	-65	-0-	-0-	104	1	581	3	N	-0-			-0-
12		775 N	693	-0-	-82	-0-	-0-	115	1	578	3	N	-0-			-0-
01		775 N	718	-0-	-57	-0-	-0-	120	1	598	3	N	-0-			-0-
02		667 N	510	-0-	-157	-0-	-0-	114	1	396	3	N	-0-			-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A																
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	689	3	N	-0-			31
10		939 N	939	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	694	3	N	-0-			31
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	-0-			31
12		930 N	835	-0-	-95	-0-	-0-	138	1	697	3	N	-0-			31
01		930 N	829	-0-	-101	-0-	-0-	138	1	691	3	N	-0-			31
*02		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	451	3	N	-0-			31

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994																
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

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286																
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-			-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268																
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	-0-	116	3			N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-			-0-
02		145 N	127	-0-	-18	-0-	-0-	127	3			N	-0-			-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265																
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020												
WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
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		343 N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	N	39
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	N	39
11		300 N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	39
12		341 N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	39
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	39
02		290 N	286	-0-	-4	-0-	286	3			N	39

WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	N	-0-
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-
12		465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	-0-

WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264												
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-

WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
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-

WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	9	1	129	3	N	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-
02		145 N	124	-0-	-21	-0-	124	3			N	-0-

WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
09		270 N	101	-0-	-169	-0-	100	3	1	9	N	42
10		279 N	271	-0-	-8	-0-	12	1	259	3	N	42
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	42
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	N	45
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	423	3	1	9	N	46
02		261 N	256	-0-	-5	-0-	253	3	3	9	N	49

WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276												
09		300 N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	51
10		279 N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	51
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	51
12		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	51
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	51
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	51

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020												
THOMPSON WELL #: 7 RRCID -> 101990 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		150 N	48	-0-	-102	-0-	48 3	N	-0-			37
10		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3	N	-0-			37
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3	N	-0-			37
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3	N	-0-			37
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			37
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 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-

FORD, C.O. 275626												
FORD, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 075427 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 1004 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-

FURRY, M. M. 291605												
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 291650												
NICHOLS, GLADYS WELL #: 5 RRCID -> 179312 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775												
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2	N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78 2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-		90 2	N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 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-

WESSON		WELL #: 1		RRCID -> 143007		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2	N	-0-		-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-		-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 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-

BAHLS		WELL #: 1		RRCID -> 143542		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2	N	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 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-

BAHLS		WELL #: 2		RRCID -> 149380		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980		
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 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-

O'BRYAN, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 151844		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 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-

WESSON		WELL #: 2		RRCID -> 156221		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046		
09	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 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-

WESSON		WELL #: 3		RRCID -> 160934		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046		
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	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 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-

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 CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048														
09		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050														
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
10		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2		N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	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-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040														
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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-

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	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	2	N	-0-		-0-
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2	N	-0-		-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-		-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-		-0-
01	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2	N	-0-		-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	796	2	N	-0-		-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
09	990	N	925	-0-	-65	-0-	925	2	N	-0-		-0-
10	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2	N	-0-		-0-
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-		-0-
12	961	N	959	-0-	-2	-0-	959	2	N	-0-		-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2	N	-0-		-0-
02	928	N	896	-0-	-32	-0-	896	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		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-		-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-		-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
02		145 N	43	-0-	-102	-0-	43	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A													
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02		29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A													
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		-0-
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		-0-
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-		-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-		-0-
02		58 N	15	-0-	-43	-0-	15	2		N	-0-		-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953													
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
02		87 N	28	-0-	-59	-0-	28	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		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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															
MCCLATCHY, GARNER 540180															
MCCLATCHY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 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		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-

MISSION ENERGY INC. 570410															
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497															
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			98
10	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			98
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			98
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
*02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			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	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-

NEWTON WELL SERVICE 608620															
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498															
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-			-0-
02	174	N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-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-			-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-

NICHOLS O. H. 608620															
WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0															
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 CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
PETROLIA GROUP, L.L.C. //CONT.// 660810																	
NICHOLS, O. H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 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	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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	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-

PITCOCK, INC. 665870																	
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639																	
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	66	2	11	9	Y	10					177
10	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					177
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	55	2	4	9	Y	4	152	1			29
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	60	2	7	9	Y	6					35
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	67	2	9	9	Y	8					43
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	66	2	3	9	Y	3					46

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624																	
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					1
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					1
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					1
*02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650																	
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					1
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					1
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					1
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					1
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					1
*02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1

PRAIRIE PRODUCTION 675926																	
HERMAN, GEORGE "B" WELL #: 2 RRCID -> 138529 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2635 - 2670																	
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 PROSISE, J. D. 681466
 PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486

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-

R & D OPERATING, INC. 685874
 ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A

09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
*01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	N	-0-			-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-			-0-
*01	DLQ G-10	2	-0-	2	3	2	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2	-0-	2	5	2	2	N	-0-			-0-

BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720

09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-
12		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-		-0-
*01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*02		2 N	2	-0-	-0-	-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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		-0-
*01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2	N	-0-		-0-

MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
*01	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2	N	-0-		-0-
02	87	N	83	-0-	-4	-0-	83	2	N	-0-		-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685 HENDESON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 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-

HENDESON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155												
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.//												
RICHARDS, K. S.												
FORD, A. S., -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							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-

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-			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-

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-			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-

SHADY OIL CO.												
DAY DOLORES												
WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A												
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		43

DAY DOLORES												
WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		64

DAY DOLORES												
WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		67

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A												
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261												
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360												
NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266												
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	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-	-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-	-0-
12	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-	-0-
01	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-	-0-
*02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	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-					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-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-	16
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-	16
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-	16
12	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-	16
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-	16
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	16

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-	9
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-	9
11	540 N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-	9
12	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-	9
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-	9
02	522 N	502	-0-	-20	-0-	502	3			N	-0-	9

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-	-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-	-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66	3		N	-0-		28	
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3		N	-0-		28	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	3		N	-0-		28	
12	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	3		N	-0-		28	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	3		N	-0-		28	
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-		61	3	1	9	N	1	29	

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A														
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		277	3		N	-0-		-0-	
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3		N	-0-		-0-	
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-		350	3		N	-0-		-0-	
12	279 N	265	-0-	-14	-0-		265	3		N	-0-		-0-	
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-		334	3		N	-0-		-0-	
*02	355 N	355	-0-	-0-	-0-		355	3		N	-0-		-0-	

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A														
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	3		N	-0-		-0-	
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3		N	-0-		-0-	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-		281	3		N	-0-		-0-	
12	403 N	102	-0-	-301	-0-		102	3		N	-0-		-0-	
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		-0-			N	-0-		-0-	
02	261 N	31	-0-	-230	-0-		31	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	19	-0-	-41	-0-		19	3		N	-0-		-0-	
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	3		N	-0-		-0-	
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	3		N	-0-		-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-		-0-	
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-		-0-	
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	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	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3		N	-0-		-0-	
11	210 N	203	-0-	-7	-0-		203	3		N	-0-		-0-	
12	217 N	200	-0-	-17	-0-		200	3		N	-0-		-0-	
01	248 N	71	-0-	-177	-0-		71	3		N	-0-		-0-	
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	3		N	-0-		-0-	

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A														
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		-0-			N	-0-		10	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		10	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		10	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		10	

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A														
09	150 N	141	-0-	-9	-0-		141	3		Y	-0-		-0-	
10	155 N	94	-0-	-61	-0-		94	3		Y	-0-		-0-	
11	150 N	93	-0-	-57	-0-		93	3		Y	-0-		-0-	
12	155 N	147	-0-	-8	-0-		147	3		Y	-0-		-0-	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3		Y	-0-		-0-	
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-		128	3		Y	-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 #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					30

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		N	-0-		-0-
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-		-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-		-0-
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-		-0-
02	174 N	129	-0-	-45	-0-	129	3		N	-0-		-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
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-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3		N	-0-		-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-		-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3		N	-0-		-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A												
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	3		N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-		-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-		-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-		-0-
01	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3		N	-0-		-0-
02	261 N	19	-0-	-242	-0-	19	3		N	-0-		-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 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-

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A												
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3		N	-0-		-0-
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-		-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-		-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	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. WELL #: 1 D RRCID -> 062827										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	1105	-	1120
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-			
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	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	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-			-0-			
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-			-0-			
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-			-0-			
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-			
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-			-0-			
02	116 N	101	-0-	-15	-0-	101	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	-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-			

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422										COMPL. DATE	08/23/1975	TOTAL DEPTH	2285	PERF.	N/A		
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-			-0-			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-			
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-			
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-			
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-			
*02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-			

VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663										COMPL. DATE	09/12/1975	TOTAL DEPTH	2698	PERF.	N/A		
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-			
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-			-0-			
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-			-0-			
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-			-0-			
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-			
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-			

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664										COMPL. DATE	09/03/1975	TOTAL DEPTH	2859	PERF.	N/A		
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			91			
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	361	3	1	9	N	1			92			
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	245	3	1	9	N	1			93			
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	N	2			95			
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	358	3	1	9	N	1			96			
*02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	3	1	9	N	1			97			

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697										COMPL. DATE	09/21/1975	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	N/A		
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-			-0-			
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-			
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-			
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			-0-			
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-			
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	34	3			N	-0-			-0-			

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 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	20	-0-	-40	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
02		87 N	43	-0-	-44	-0-	43	3			N	-0-			-0-

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A															
09		660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-			65
10		372 N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-			65
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	N	5			70
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	N	6			76
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	672	3	11	9	N	10			86
02		725 N	691	-0-	-34	-0-	689	3	2	9	N	2			88

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A															
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-			-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-			-0-
12		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-			-0-
01		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-			-0-
02		261 N	218	-0-	-43	-0-	218	3			N	-0-			-0-

MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 073105 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 3025 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-

WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A															
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-			-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24	3			N	-0-			-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A															
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190															
NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 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		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MATSON, P.I. WELL #: 2 RRCID -> 078519 COMPL. DATE 08/25/1978 TOTAL DEPTH 1112 PERF. 1079 - 1112															
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-

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074															
09		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3			N	-0-			40
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-			40
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			40
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-			40
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			40
02		319 N	300	-0-	-19	-0-	300	3			N	-0-			40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412															
09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26	3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430															
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
11		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
12		155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-			-0-
01		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02		87 N	54	-0-	-33	-0-	54	3			N	-0-			-0-

BIBBY, J.C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847															
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-			-0-
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-			-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-			-0-
01		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3			Y	-0-			-0-
02		145 N	110	-0-	-35	-0-	110	3			Y	-0-			-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454															
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-			35
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-			35
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			35
12		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-			35
01		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-			35
02		58 N	25	-0-	-33	-0-	25	3			N	-0-			35

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.//		806190												
KING		WELL #: 1		RRCID -> 095000		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 3034		PERF. 2847 - 2856				
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	360 N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-				-0-
10	341 N	171	-0-	-170	-0-	171	3		N	-0-				-0-
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3		N	-0-				-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-				-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-				-0-
02	319 N	265	-0-	-54	-0-	265	3		N	-0-				-0-

FORD, HENRY M.		WELL #: 1		RRCID -> 096301		COMPL. DATE 10/19/1981		TOTAL DEPTH 2442		PERF. 1701 - 1706				
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-				24
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		N	-0-				24
11	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-				24
12	465 N	371	-0-	-94	-0-	371	3		N	-0-				24
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-				24
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-				24

TURNER, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 100315		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 2379		PERF. 2312 - 2320				
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-				6
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-				6
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-				6
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-				6
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-				6
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	3		N	-0-				6

BIBBY, J. C.		WELL #: 7		RRCID -> 103001		COMPL. DATE 11/03/1981		TOTAL DEPTH 1928		PERF. 1868 - 1877				
09	339	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-				-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-				-0-
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-				-0-
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		N	-0-				-0-
02	232 N	220	-0-	-12	-0-	220	3		N	-0-				-0-

NICHOLS, GLADYS		WELL #: 3		RRCID -> 105984		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 1953		PERF. 1716 - 1721				
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3		N	-0-				-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	101	3		N	-0-				-0-
12	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	3		N	-0-				-0-
01	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	3		N	-0-				-0-
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				-0-

MAHAFFEY, VERDNA		WELL #: 1		RRCID -> 110487		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 2490		PERF. 1714 - 1719				
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-				14
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-				14
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-				14
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-				14
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-				14
*02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-				14

COX, OLETA N.		WELL #: 1		RRCID -> 120741		COMPL. DATE 03/24/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1375 - 1380				
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-				-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-				-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-				-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-				-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-				-0-
02	145 N	105	-0-	-40	-0-	105	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 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		420 N	276	-0-	-144	-0-	276 3	N	-0-			-0-
10		403 N	236	-0-	-167	-0-	236 3	N	-0-			-0-
11		390 N	219	-0-	-171	-0-	219 3	N	-0-			-0-
12		279 N	216	-0-	-63	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 3	N	-0-			-0-
02		203 N	176	-0-	-27	-0-	176 3	N	-0-			-0-

SUB SURFACE OPERATIONS 828296												
HARRIS, V. (B) WELL #: 1A RRCID -> 138531 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1640 - 1666												
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-			-0-
10		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2	N	-0-			-0-
11		90 N	7	-0-	-83	-0-	7 2	N	-0-			-0-
12		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
02		8 N	-0-	-0-	-8	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-		N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC. 841296												
BOURN WELL #: 3 RRCID -> 124508 COMPL. DATE 04/08/1987 TOTAL DEPTH 1010 PERF. 969 - 973												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972												
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		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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296																	
THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-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		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-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759 FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A																	
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-

WJH ENERGY, INC. 888225 HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A																	
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		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382																	
09		60 N		-0-	-0-	-60					N	-0-					-0-
10		62 N		-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371																	
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225																	
BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404																	
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		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					37
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386																	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
11		390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
01		403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02		0 N	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						
YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.//CONT.//		946964		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
MURPHY, E.L.				2		103413		12/08/1982		2660		2572 - 2578		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

3 S PRODUCTION, INC.		953796		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
WILLETT				1A		090381		10/11/1980		3445		2960 - 2970		
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-			-0-
10	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
11	390 N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-			-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-			-0-
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	3			N	-0-			-0-

7 D OPERATIONS		954750		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
BUCY, BETTIE				2		101002		03/07/1961		2374		2297 - 2322		
09	DLQ G-10	11	-0-	11	31	11	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	40	9	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	45	5	2			Y	-0-			-0-
12	45 N	-0-	-0-	-45	-0-					Y	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUCY, BETTIE				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
				1		101003		06/26/1960		2405		2328 - 2334		
09	DLQ G-10	9	-0-	9	27	9	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	9	-0-	9	36	9	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5	-0-	5	41	5	2			Y	-0-			-0-
12	41 N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS)		12566 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN						
H. T. & J. A PARTNERSHIP		341570		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
CAPPS & LUCAS				5		017443		N/A		N/A		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		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		
MADISON, H. F.				2		040468		06/18/1966		1140		1110 - 1136		
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, SOUTH (MARBLE FALLS) BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. MOORE, H. B. -A-		12570 500 100298		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		1A		RRCID -> 041140		COMPL. DATE 05/02/1962		TOTAL DEPTH 1150		PERF. 0 - 1132		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

NEAL, L. E.		WELL #:		1		RRCID -> 041141		COMPL. DATE 06/01/1962		TOTAL DEPTH 1230		PERF. N/A
09	400 R	24	-0-	-376	-0-	24	2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE, H. B., -A-		WELL #:		2		RRCID -> 041332		COMPL. DATE 12/01/1966		TOTAL DEPTH 1135		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-

MOORE, H. B., -C-		WELL #:		1		RRCID -> 041333		COMPL. DATE 10/25/1966		TOTAL DEPTH 1201		PERF. N/A
09	382	73	-0-	-309	-0-	73	2	N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	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-

MOORE, H. B.		WELL #:		2 C		RRCID -> 041413		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
09	687	133	-0-	-554	-0-	133	2	N	-0-			-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	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-

ADAMS, B. J., -A-		WELL #:		1		RRCID -> 042571		COMPL. DATE 09/14/1967		TOTAL DEPTH 1170		PERF. N/A
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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-

RICE I. G.		WELL #:		1		RRCID -> 061027		COMPL. DATE 06/28/1962		TOTAL DEPTH 1450		PERF. N/A
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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														
MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 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		14B2 EXT	190	-0-	190	190	190	2	N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	244	-0-	244	434	244	2	N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	205	-0-	205	639	205	2	N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	222	-0-	222	861	222	2	N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-		

HEWGLEY, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 070944 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1450 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-		

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	120	-0-	120	120	120	2	N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	120	-0-	120	240	120	2	N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	113	-0-	113	353	113	2	N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	121	-0-	121	474	121	2	N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-		

ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A														
09		14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2	N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	21	-0-	21	40	21	2	N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	27	-0-	27	67	27	2	N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	23	-0-	23	90	23	2	N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	90			N	NO RPT		-0-		

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209														
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-		
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-		
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-		
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	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-		

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218														
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-		
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-		
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-		
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	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-		

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213														
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		-0-		
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-		
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-		
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	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-		

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
G. & S. LANDSCAPING, INC. 291946															
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 6 RRCID -> 074682 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 1280 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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	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-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 11 RRCID -> 120869 COMPL. DATE 03/06/1986 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1236 - 1256															
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	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-

NABERS, IMALOU & LYNN WELL #: 10 RRCID -> 122694 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1223 - 1241															
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 12 RRCID -> 123296 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1159 - 1176															
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-
11		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	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-

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 14 RRCID -> 134068 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 1160 - 1188															
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	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-

GASSIOT HOLDING CORPORATION 297082															
MCLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11		120 N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
GASSIOT HOLDING CORPORATION //CONT.// 297082															
SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 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		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10		14 N		4	-0-	-10		4	2		N	-0-			-0-
11		60 N		13	-0-	-47		13	2		N	-0-			-0-
12		14 N		14	-0-	-0-		14	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-

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		90 N		76	-0-	-14		76	2		N	-0-			-0-
10		93 N		89	-0-	-4		89	2		N	-0-			-0-
11		90 N		84	-0-	-6		84	2		N	-0-			-0-
12		83 N		83	-0-	-0-		83	2		N	-0-			-0-
*01		93 N		78	-0-	-15		78	2		N	-0-			-0-
02		87 N		77	-0-	-10		77	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		30 N		20	-0-	-10		20	2		N	-0-			-0-
10		21 N		21	-0-	-0-		21	2		N	-0-			-0-
11		30 N		20	-0-	-10		20	2		N	-0-			-0-
12		19 N		19	-0-	-0-		19	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-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168															
09		30 N		17	-0-	-13		17	2		N	-0-			-0-
10		18 N		18	-0-	-0-		18	2		N	-0-			-0-
11		30 N		17	-0-	-13		17	2		N	-0-			-0-
12		17 N		17	-0-	-0-		17	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-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170															
09		30 N		19	-0-	-11		19	2		N	-0-			-0-
10		20 N		20	-0-	-0-		20	2		N	-0-			-0-
11		30 N		19	-0-	-11		19	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		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317
 DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 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		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	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-

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		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-			-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-			-0-
12		248 N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*01		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-			-0-
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	190	2			N	-0-			-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582

09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-			-0-
*01		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			-0-
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102	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 #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
09		270 N	262	-0-	-8	-0-	262 2			N	-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275 2			N	-0-
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2			N	-0-
12		248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2			N	-0-
*01		248 N	185	-0-	-63	-0-	185 2			N	-0-
*02		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-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-				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-

BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532											
09		180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2			N	-0-
10		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2			N	-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2			N	-0-
12		155 N	98	-0-	-57	-0-	98 2			N	-0-
*01		155 N	111	-0-	-44	-0-	111 2			N	-0-
02		116 N	106	-0-	-10	-0-	106 2			N	-0-

BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2			N	-0-
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2			N	-0-
12		93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2			N	-0-
*01		93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-
02		87 N	70	-0-	-17	-0-	70 2			N	-0-

WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499											
09		300 N	282	-0-	-18	-0-	282 2			N	-0-
10		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-
11		240 N	188	-0-	-52	-0-	188 2			N	-0-
12		248 N	175	-0-	-73	-0-	175 2			N	-0-
*01		279 N	200	-0-	-79	-0-	200 2			N	-0-
02		203 N	190	-0-	-13	-0-	190 2			N	-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190											
BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750											
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3			N	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3			N	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-
*02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190
 BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

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	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-

BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	9 N	1	-0-	-8	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

WISE, W. S. 933420
 SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515

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) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
WISE, W. S. //CONT.// 933420																	
IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515																	
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	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-

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	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-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912																	
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	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-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660																	
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	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-

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	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					62
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					62
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					62
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					62
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					62
*02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					62

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO																	
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999																	
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080																	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-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	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
BUCK CREEK (MARBLE FALLS)		12885 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 3		RRCID -> 260654		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 5161		PERF. 4564 -		4587	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
BUCK RANCH (ATOKA)		12889 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
DIXON, R. MCFARLAND		221423		WELL #: 1		RRCID -> 070327		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 4602 -		4612	
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-
DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 071284		COMPL. DATE 05/10/1977		TOTAL DEPTH 6060		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-
DIXON		WELL #: 3		RRCID -> 075116		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4993 -		5039			
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-
MONCRIEF, C. B.		574775		WELL #: 17V		RRCID -> 239820		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3424 -		3528	
MONCRIEF RANCH HEADQUATERS															
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-
OXXN		630579		WELL #: 1		RRCID -> 070335		COMPL. DATE 01/24/1977		TOTAL DEPTH 5965		PERF. N/A			
MCFARLAND J															
09	360 N	204	-0-	-156	-0-	204	2			N	-0-				-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				-0-
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-				-0-
01	310 N	129	-0-	-181	-0-	129	2			N	-0-				-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-				-0-

BUCK RANCH (STRAWN) MONCRIEF, C. B. J. M. RANCH		12889 500 574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID ->	072734	COMPL. DATE	10/27/1975	TOTAL DEPTH	5778	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		300 N	248	-0-	-52	-0-	248 2	N	-0-			-0-
10		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2	N	-0-			-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2	N	-0-			-0-
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	55 1	292 2	N	-0-		-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	45 1	294 2	N	-0-		-0-
02		290 N	269	-0-	-21	-0-	12 1	257 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-	-0-		N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-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-	-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-

PICKARD UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	160874	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1740 - 1764
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-

OXXN HUDSON "A"		WELL #:	1	RRCID ->	077683	COMPL. DATE	01/20/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1813 - 1830
09	1560 N	391	-0-	-1169	-0-	391 2		N	-0-	-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		N	-0-	-0-
11	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-	-0-
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-	-0-
01	1054 N	517	-0-	-537	-0-	517 2		N	-0-	-0-
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	-0-

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	078256	COMPL. DATE	06/01/1978	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1815 - 1820
09	180 N	61	-0-	-119	-0-	61 2		N	-0-	-0-
10	124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		N	-0-	-0-
11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-	-0-
01	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2		N	-0-	-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-	-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.//		12889 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
WESTERN PRODUCTION COMPANY				912205										
BUCK RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-		2 1	20 2	2	N	-0-			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1 1	11 2	2	N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-		11 1	124 2	2	N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		11 1	114 2	2	N	-0-			-0-
*02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		17 1	178 2	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #:	5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 1912 -	0	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-		4 1	56 2	2	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		5 1	53 2	2	N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-		4 1	43 2	2	N	-0-			-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-		5 1	54 2	2	N	-0-			-0-
*01	54 X	54	-0-	-0-	-0-		5 1	49 2	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	58	-0-	58	58		5 1	53 2	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	072824	COMPL. DATE	07/03/1977	TOTAL DEPTH	2700	PERF. N/A		
09	90 N	69	-0-	-21	-0-		5 1	64 2	2	N	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-		7 1	78 2	2	N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-		6 1	73 2	2	N	-0-			-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		8 1	90 2	2	N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-		8 1	80 2	2	N	-0-			-0-
02	87 N	84	-0-	-3	-0-		7 1	77 2	2	N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES				WELL #:	1	RRCID ->	072929	COMPL. DATE	08/21/1977	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A		
09	270 N	262	-0-	-8	-0-		18 1	244 2	2	N	-0-			-0-
10	279 N	265	-0-	-14	-0-		21 1	244 2	2	N	-0-			-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-		18 1	202 2	2	N	-0-			-0-
12	279 N	239	-0-	-40	-0-		20 1	219 2	2	N	-0-			-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-		21 1	216 2	2	N	-0-			-0-
*02	208 N	208	-0-	-0-	-0-		18 1	190 2	2	N	-0-			-0-

BUCK RANCH				WELL #:	10	RRCID ->	074291	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	2808	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-

ATWOOD				WELL #:	1	RRCID ->	160871	COMPL. DATE	11/09/1996	TOTAL DEPTH	1873	PERF. 1744 -	1750	
09	390 N	249	-0-	-141	-0-		17 1	232 2	2	N	-0-			-0-
10	310 N	228	-0-	-82	-0-		18 1	210 2	2	N	-0-			-0-
11	420 N	310	-0-	-110	-0-		25 1	285 2	2	N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-		25 1	279 2	2	N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-		29 1	295 2	2	N	-0-			-0-
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-		22 1	234 2	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-				-0-
10		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-				-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
12		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-				-0-
01		403 N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-				-0-
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-					N	NO RPT				-0-

MONCRIEF, C. B.			574775													
MONCRIEF RANCH			WELL #: 11 T		RRCID -> 081301			COMPL. DATE 02/17/1979			TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2356 - 2371					

09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-				-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-				-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12		93 N	35	-0-	-58	-0-	35	1			N	-0-				-0-
01		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	1			N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WESTERN PRODUCTION COMPANY			912205													
BUCK RANCH			WELL #: 15		RRCID -> 078796			COMPL. DATE 09/27/1978			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2445					

09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-				-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	2	N	-0-				-0-
11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	N	-0-				-0-
12		341 N	332	-0-	-9	-0-	27	1	305	2	N	-0-				-0-
01		310 N	307	-0-	-3	-0-	28	1	279	2	N	-0-				-0-
02		319 N	295	-0-	-24	-0-	25	1	270	2	N	-0-				-0-

BUCKNER (BEND)			12950 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC			726791													
HARRISON			WELL #: 1		RRCID -> 078656			COMPL. DATE 05/14/1978			TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4568 - 4578					

09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-				-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
11		150 N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-				-0-
12		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				-0-
01		155 N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-				-0-
02		116 N	87	-0-	-29	-0-	87	2			N	-0-				-0-

TREE OPERATING, LLC			867559													
NASH			WELL #: 1		RRCID -> 082702			COMPL. DATE 02/10/1979			TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4406 - 4420					

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				15

BUCKNER (MARBLE FALLS)			12950 400		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER					
DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005													
BIRD			WELL #: 2		RRCID -> 092009			COMPL. DATE 12/12/1980			TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5308 - 5398					

09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				2
10		465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2			N	-0-				2
11		420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-				2
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-				2
01		403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-				2
*02		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				2

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
BUCKNER (MARBLE FALLS)		//CONT.//		12950	400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005												
BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570	-	3672		
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-	
BUCKNER (STRAWN)				12950	600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005												
MORGAN, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	084278	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	5250	PERF.	1544	-	2508		
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-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-	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
PHOENIX FAMILY GROUP		WELL #:		1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	1674	-	1680		
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-	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595												
HAYTER		WELL #:		1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624	-	1629		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
ROLLO RESOURCES, LLC				726791												
HARRISON		WELL #:		2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453	-	1462		
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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	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-	

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

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
STEPHENS		WELL #:		1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 1870 -	1877
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

STEPHENS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF. 1608 -	1613
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6			N	-0-			-0-
*02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-

HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	084818	COMPL. DATE	09/30/1979	TOTAL DEPTH	5285	PERF. 2590 -	2600
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-			-0-
01	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2	N	-0-			-0-
02	203 N	87	-0-	-116	-0-	87	2	N	-0-			-0-

EVANS, FRANK		WELL #:		1R	RRCID ->	113952	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	5250	PERF. 1503 -	1510
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

TREE OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	083617	COMPL. DATE	12/27/1978	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 1737 -	1747
CARTWRIGHT		867559										
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		WELL #:		6	RRCID ->	194971	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	3503	PERF. 1980 -	1990
GANKY		912942										
09	DLQ G-10	214	-0-	214	1089	214	3	N	-0-			-0-
10	1090 X	1	-0-	-1089	-0-	1	3	N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
02	203 X	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		//CONT.//		912942											
GANKY		WELL #:		2	RRCID ->	196063	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 1280	- 1286			
M	O	ALLOW CODE	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	DLQ	G-10	704	-0-	704	3089	704	3	N	-0-			-0-		
10		4319 X	1230	-0-	-3089	-0-	1230	3	N	-0-			-0-		
11		1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-			-0-		
12		1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-		
01		1240 X	997	-0-	-243	-0-	997	3	N	-0-			-0-		
02		1160 X	1100	-0-	-60	-0-	1100	3	N	-0-			-0-		

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: PARKER						
WHITEHEAD		WELL #:		1	RRCID ->	083472	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2480	- 2556			
09		330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2	N	-0-			-0-		
10		372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2	N	-0-			-0-		
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2	N	-0-			-0-		
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			-0-		
01		279 N	224	-0-	-55	-0-	224	2	N	-0-			-0-		
02		203 N	106	-0-	-97	-0-	106	2	N	-0-			-0-		

JORDAN, J B		WELL #:		1	RRCID ->	083936	COMPL. DATE	09/22/1978	TOTAL DEPTH	5254	PERF. 1452	- 1461			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-		
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-		
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-		
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-		
01		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-		
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-		

BUFFALO HILL (CONGL.)				13117 075	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
BASA RESOURCES, INC.		HILL, J. W.		053974	WELL #:		2	RRCID ->	181605	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	4269	PERF. 3980	- 3990
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	209	1	1438	2	Y	-0-		-0-	
10		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	215	1	1485	2	Y	-0-		-0-	
11		1620 N	1589	-0-	-31	-0-	161	1	1428	2	Y	-0-		-0-	
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	209	1	1485	2	Y	-0-		-0-	
01		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	216	1	1478	2	Y	-0-		-0-	
*02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	200	1	1396	2	Y	-0-		-0-	

CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651					CNTY: STEPHENS						
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49		

M		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

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	1050 X	883	-0-	-167	-0-	883	3	N	-0-	-0-	
10	1116 X	895	-0-	-221	-0-	895	3	N	-0-	-0-	
11	1080 X	823	-0-	-257	-0-	823	3	N	-0-	-0-	
12	1116 X	818	-0-	-298	-0-	818	3	N	-0-	-0-	
01	992 X	740	-0-	-252	-0-	740	3	N	-0-	-0-	
02	841 X	606	-0-	-235	-0-	606	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	3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3405	2	46 9 N	42	156 1	24
10	3782 X	3689	-0-	-93	-0-	3639	2	50 9 N	45		69
11	3630 X	3392	-0-	-238	-0-	3346	2	46 9 N	42		111
12	3751 X	3714	-0-	-37	-0-	3661	2	53 9 N	48		159
01	3689 X	3640	-0-	-49	-0-	3587	2	53 9 N	48	156 1	51
02	3451 X	3432	-0-	-19	-0-	3382	2	50 9 N	45		96

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

BURKETT, SW. (DUFFER)				13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875							
KNOX, E. L., DR.		WELL #:		1	RRCID ->	038809	COMPL. DATE	04/02/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3340 - 3362
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-		2
10	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2 9 N	2		4
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	162	2	3 9 N	3	5 1	2
12	248 N	214	-0-	-34	-0-	208	2	6 9 N	5		7
01	186 N	41	-0-	-145	-0-	37	2	4 9 N	4	4 1	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

HENDERSON, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	046107	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	3341	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		14

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
HENNDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 2 RRCID -> 074401 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 3380 PERF. N/A															

09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			1
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	N	1			2
11		150 N	132	-0-	-18	-0-	129	2	3	9	N	3	3	1	2
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	N	3			5
01		124 N	26	-0-	-98	-0-	23	2	3	9	N	3	3	1	5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

HENNDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304															

09		480 N	394	-0-	-86	-0-	393	2	1	9	N	1			3
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	N	2			5
11		390 N	381	-0-	-9	-0-	377	2	4	9	N	4	6	1	3
12		403 N	351	-0-	-52	-0-	344	2	7	9	N	6			9
01		496 N	52	-0-	-444	-0-	46	2	6	9	N	5	5	1	9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9

HENNDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328															

09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			46
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			46
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	1	1	45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
*01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	44	2	7	9	Y	6	5	1	46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			46

HENNDERSON, W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310															

09		14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

HENNDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254															

09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1			51
10		536 N	536	-0-	-0-	-0-	532	2	4	9	Y	4			55
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	432	2	9	9	Y	8	12	1	51
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	Y	12			63
01		310 N	112	-0-	-198	-0-	100	2	12	9	Y	11	11	1	63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875												
HENDERSON, WILLIE		WELL #:		1D	RRCID ->	098533	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	700	PERF.	463 - 541		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	110498	COMPL. DATE	04/10/1984	TOTAL DEPTH	3442	PERF.	3288 - 3303		
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	218	2	1	9	N	1			2
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1			3
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	209	2	2	9	N	2	3	1	2
12	217 N	194	-0-	-23	-0-	191	2	3	9	N	3			5
01	279 N	52	-0-	-227	-0-	46	2	6	9	N	5	5	1	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

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	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, W.C.		WELL #:		1	RRCID ->	124176	COMPL. DATE	04/16/1987	TOTAL DEPTH	3567	PERF.	3286 - 3296		
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	513	2	3	9	Y	3			16
10	651 N	628	-0-	-23	-0-	621	2	7	9	Y	6			22
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	603	2	9	9	Y	8	9	1	21
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	603	2	11	9	Y	10			31
01	620 N	173	-0-	-447	-0-	153	2	20	9	Y	18	18	1	31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			31

HENDERSON, W.C.		WELL #:		2	RRCID ->	124727	COMPL. DATE	06/18/1987	TOTAL DEPTH	3623	PERF.	3304 - 3314		
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	137	2	1	9	Y	1			11
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	170	2	2	9	Y	2			13
11	240 N	163	-0-	-77	-0-	160	2	3	9	Y	3	5	1	11
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	224	2	6	9	Y	5			16
01	155 N	59	-0-	-96	-0-	52	2	7	9	Y	6	6	1	16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			16

HENDERSON, W.C.		WELL #:		3	RRCID ->	124798	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3338 - 3348		
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	74	2	7	9	Y	6			29
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	187	2	10	9	Y	9			38
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	Y	10	3	1	45
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	245	2	8	9	Y	7			52
01	186 N	82	-0-	-104	-0-	73	2	9	9	Y	8	8	1	52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			52

HENDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 - 3350		
09	330 N	230	-0-	-100	-0-	222	2	8	9	Y	7			73
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	289	2	11	9	Y	10			83
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	321	2	12	9	Y	11	7	1	87
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9			96
01	310 N	87	-0-	-223	-0-	77	2	10	9	Y	9	9	1	96
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			96

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875													
HENNDERSON, W.H. WELL #: 3 RRCID -> 125558 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3312 - 3327													
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		390 N	294	-0-	-96	-0-	292 2	2 9	Y	2			19
10		372 N	247	-0-	-125	-0-	244 2	3 9	Y	3			22
11		330 N	207	-0-	-123	-0-	201 2	6 9	Y	5	8 1		19
12		310 N	203	-0-	-107	-0-	194 2	9 9	Y	8			27
01		248 N	51	-0-	-197	-0-	44 2	7 9	Y	6	5 1		28
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			28

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEARLEY WELL #: 2 RRCID -> 125889 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 3675 PERF. 3370 - 3377													
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	450 2	1 9	Y	1			4
10		525 N	525	-0-	-0-	-0-	521 2	4 9	Y	4			8
11		540 N	419	-0-	-121	-0-	412 2	7 9	Y	6	9 1		5
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	418 2	11 9	Y	10			15
01		372 N	98	-0-	-274	-0-	87 2	11 9	Y	10	10 1		15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

KEARLEY WELL #: 4 RRCID -> 125941 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3370 - 3378													
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		Y	-0-			2
10		310 N	67	-0-	-243	-0-	65 2	2 9	Y	2			4
11		210 N	46	-0-	-164	-0-	44 2	2 9	Y	2	4 1		2
12		279 N	204	-0-	-75	-0-	201 2	3 9	Y	3			5
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			5

HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 126773 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3298 - 3308													
09		750 N	580	-0-	-170	-0-	578 2	2 9	Y	2			35
10		868 N	754	-0-	-114	-0-	750 2	4 9	Y	4			39
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	629 2	8 9	Y	7	11 1		35
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	609 2	12 9	Y	11			46
01		744 N	149	-0-	-595	-0-	132 2	17 9	Y	15	15 1		46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

HENNDERSON, W.C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127462 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3327 - 3335													
09		870 N	702	-0-	-168	-0-	700 2	2 9	Y	2			8
10		992 N	848	-0-	-144	-0-	841 2	7 9	Y	6			14
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	836 2	10 9	Y	9	15 1		8
12		713 N	710	-0-	-3	-0-	692 2	18 9	Y	16			24
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			Y	-0-			24
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.// 13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN						
RIMFIRE RESOURCES, LLC		//CONT.// 712263													
GOULD, OSCAR		WELL #: 4		RRCID -> 117253		COMPL. DATE 06/25/1985			TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3224 - 3243						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE	M			CODE		
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	89 1	117	3	Y	1				8
							1 9								
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	91 1	205	3	Y	1				9
							1 9								
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	89 1	293	3	Y	1				10
							1 9								
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	90 1	251	3	Y	1				11
							1 9								
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	91 1	257	3	Y	2				13
							2 9								
*02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	92 1	259	3	Y	1				14
							1 9								
GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316						
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 #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326						
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	99 1	123	3	Y	1				11
							1 9								
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	101 1	215	3	Y	1				12
							1 9								
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	99 1	308	3	Y	2				14
							2 9								
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	100 1	263	3	Y	2				16
							2 9								
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	101 1	270	3	Y	3				19
							3 9								
*02	406	N	199	-0-	-207	-0-	95 1	102	3	Y	2				21
							2 9								
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)		13565 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875									
NEWTON		WELL #: 3		RRCID -> 086822		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3418		PERF. 3200 - 3220	
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		306 N	306	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10		305 N	305	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
11		240 N	227	-0-	-13	227 2		N	-0-		-0-
12		310 N	183	-0-	-127	183 2		N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-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-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-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-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		RRCID -> 131185		COMPL. DATE 04/28/1989		TOTAL DEPTH 2073		PERF. 1824 - 1934	
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 6									
09	240	N	209	-0-	-31	18 1	191 3	N	-0-		-0-
10	217	N	208	-0-	-9	19 1	189 3	N	-0-		-0-
11	210	N	199	-0-	-11	18 1	181 3	N	-0-		-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	22 1	263 3	N	-0-		-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	25 1	241 3	N	-0-		-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	24 1	220 3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 131742		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 3585		PERF. 1770 - 1860	
09	210	N	205	-0-	-5	16 1	189 3	N	-0-		-0-
10	217	N	212	-0-	-5	17 1	195 3	N	-0-		-0-
11	210	N	190	-0-	-20	17 1	173 3	N	-0-		-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	14 1	162 3	N	-0-		-0-
01	217	N	181	-0-	-36	17 1	164 3	N	-0-		-0-
02	174	N	169	-0-	-5	15 1	154 3	N	-0-		-0-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		7	RRCID ->	131841	COMPL. DATE	08/16/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1987	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	260	-0-	-10	-0-		44 1	216 3	N	-0-		-0-
10	279 N	251	-0-	-28	-0-		44 1	207 3	N	-0-		-0-
11	270 N	232	-0-	-38	-0-		43 1	189 3	N	-0-		-0-
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-		43 1	197 3	N	-0-		-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-		48 1	213 3	N	-0-		-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-		43 1	195 3	N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	131910	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1880 - 1990	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	60 N	31	-0-	-29	-0-		2 1	29 3	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		3 1	30 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803	
09	210 N	178	-0-	-32	-0-		14 1	164 3	N	-0-		-0-
10	186 N	183	-0-	-3	-0-		15 1	168 3	N	-0-		-0-
11	180 N	173	-0-	-7	-0-		15 1	158 3	N	-0-		-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-		14 1	162 3	N	-0-		-0-
01	186 N	180	-0-	-6	-0-		17 1	163 3	N	-0-		-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-		15 1	151 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 163564 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 1812 - 1913

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	270 N	254	-0-	-16	-0-	44	1	210	3	N	-0-
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	44	1	197	3	N	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	45	1	195	3	N	-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	44	1	198	3	N	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	N	-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	44	1	194	3	N	-0-

LONG RANCH WELL #: 20 RRCID -> 177069 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3679 PERF. 1846 - 1880

09	690 N	664	-0-	-26	-0-	76	1	588	3	N	-0-
10	682 N	662	-0-	-20	-0-	79	1	583	3	N	-0-
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	75	1	503	3	N	-0-
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	71	1	518	3	N	-0-
01	651 N	602	-0-	-49	-0-	81	1	521	3	N	-0-
*02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	74	1	498	3	N	-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-
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-

LONG RANCH WELL #: 11 RRCID -> 179115 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3582 PERF. 1909 - 1927

09	270 N	266	-0-	-4	-0-	45	1	221	3	N	-0-
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	47	1	224	3	N	-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	47	1	217	3	N	-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	46	1	218	3	N	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	3	N	-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	48	1	229	3	N	-0-

LONG RANCH WELL #: 32 RRCID -> 243306 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 1984 - 2010

09	390 N	370	-0-	-20	-0-	53	1	317	3	N	-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	55	1	312	3	N	-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	55	1	302	3	N	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	53	1	298	3	N	-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	57	1	292	3	N	-0-
02	348 N	330	-0-	-18	-0-	52	1	278	3	N	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 MCCLURE, C. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 164778 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2350 - 2374

09	390 N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-
10	372 N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		13764 500 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	4191 - 4212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 2		N	-0-		146
10		341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-		146
11		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 2		N	-0-		146
12		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		146
01		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		146
*02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2		N	-0-		146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4198 - 4228	
09		270 N	259	-0-	-11	-0-	259 2		N	-0-		-0-
10		310 N	291	-0-	-19	-0-	291 2		N	-0-		-0-
11		330 N	273	-0-	-57	-0-	273 2		N	-0-		-0-
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-		-0-
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 2		N	-0-		-0-

LOCKHART "A"		WELL #:	1	RRCID ->	212630	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4177 - 4199	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		42
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		42
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42

BROOKS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	212970	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	4100 - 4106	
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-		35
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-		35
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		35
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		35
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		35
02		87 N	69	-0-	-18	-0-	69 2		N	-0-		35

BROOKS		WELL #:	1	RRCID ->	212973	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4161 - 4166	
09		570 N	490	-0-	-80	-0-	490 2		N	-0-		-0-
10		620 N	575	-0-	-45	-0-	575 2		N	-0-		-0-
11		570 N	306	-0-	-264	-0-	306 2		N	-0-		-0-
12		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
01		589 N	445	-0-	-144	-0-	445 2		N	-0-		-0-
*02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-

BROOKS		WELL #:	2	RRCID ->	224205	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	3981 - 3986	
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2		N	-0-		-0-
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		N	-0-		-0-
11		600 N	350	-0-	-250	-0-	350 2		N	-0-		-0-
12		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N	-0-		-0-
01		620 N	509	-0-	-111	-0-	509 2		N	-0-		-0-
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-		-0-

BROOKS "B"		WELL #:	1	RRCID ->	236909	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	4124 - 4147	
09		420 N	335	-0-	-85	-0-	328 2	7 9	N	6		123
10		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 2		N	-0-		123
11		420 N	301	-0-	-119	-0-	301 2		N	-0-		123
12		341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		N	-0-		123
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-		123
02		290 N	88	-0-	-202	-0-	88 2		N	-0-		123

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRIGADIER OPERATING, LLC				092592											
MCMURREY RANCH		WELL #:		2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	908 X	908	-0-	-0-	-0-	-0-	872	2	36	9	N	33			133
10	4247 X	3179	-0-	-1068	-0-	-0-	3043	2	136	9	N	124	177	1	80
11	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-			80
12	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	-0-	7127	2	61	9	N	55	69	1	66
*01	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	-0-	6235	2	191	9	N	174	150	1	90
*02	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	-0-	5147	2	37	9	N	34	81	1	43

MAXWELL RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5012 - 5303			
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					N	12			93
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	12			105
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	10			115
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	82	157	1	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			55
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			66

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373		PERF. 5050 - 5285			
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	-0-	4167	2	23	9	N	21	9	8	178
10	8494 X	2631	-0-	-5863	-0-	-0-	2585	2	46	9	N	42	157	1	63
11	7560 X	1629	-0-	-5931	-0-	-0-	1623	2	6	9	N	5			68
*12	6882 X	1543	-0-	-5339	-0-	-0-	1518	2	25	9	N	23	3	8	88
01	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88

ASH		WELL #:		1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390			
09	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	-0-	4376	2	79	9	N	72			125
10	6107 X	3761	-0-	-2346	-0-	-0-	3647	2	114	9	N	104	174	1	55
11	5910 X	694	-0-	-5216	-0-	-0-	627	2	67	9	N	61			116
12	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-	-0-					N	-0-			116
01	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	-0-					N	1	97	1	20
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

ASH		WELL #:		B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760			
09	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	-0-	5911	2	64	9	N	58	159	1	71
10	6975 X	6179	-0-	-796	-0-	-0-	6116	2	63	9	N	57			128
11	6750 X	5583	-0-	-1167	-0-	-0-	5536	2	47	9	N	43	69	1	102
12	6975 X	3882	-0-	-3093	-0-	-0-	3869	2	13	9	N	12	77	1	37
01	6727 X	4784	-0-	-1943	-0-	-0-	4672	2	112	9	N	102			139
*02	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	-0-	4422	2	80	9	N	73	59	1	153

EDWARDS		WELL #:		B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541			
09	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	-0-	5018	2	14	9	N	13			123
10	7626 X	4790	-0-	-2836	-0-	-0-	4765	2	25	9	N	23			146
11	7290 X	4432	-0-	-2858	-0-	-0-	4432	2			N	-0-			146
12	6386 X	4306	-0-	-2080	-0-	-0-	4282	2	24	9	N	22			168
01	5797 X	3984	-0-	-1813	-0-	-0-	3963	2	21	9	N	19	152	1	35
*02	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	-0-	3601	2	10	9	N	9			44

MURPHY		WELL #:		B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424			
09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	-0-	2756	2	165	9	N	150	94	1	88
10	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	-0-	5106	2	540	9	N	491	402	1	177
11	4290 X	3065	-0-	-1225	-0-	-0-	2424	2	641	9	N	583	557	1	203
12	3348 X	1199	-0-	-2149	-0-	-0-	911	2	288	9	N	262	342	1	123
01	3162 X	1176	-0-	-1986	-0-	-0-	986	2	190	9	N	173	154	1	142
*02	422 X	422	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2	88	9	N	80	129	1	93

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC MCMURREY RANCH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014			TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4316 - 4560							
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
09	5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5859	2	19	9	N	17	46	1			43
10	10261 X	5739	-0-	-4522	-0-	5730	2	9	9	N	8					51
11	9540 X	5284	-0-	-4256	-0-	5280	2	4	9	N	4	27	1			28
12	6293 X	4774	-0-	-1519	-0-	4759	2	15	9	N	14					42
01	6076 X	5421	-0-	-655	-0-	5329	2	92	9	N	84	84	1			42
*02	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5457	2	8	9	N	7					49

ASH		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014			TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4594 - 4756							
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	504	2	10	9	N	9					81
10	7316 X	2524	-0-	-4792	-0-	2512	2	12	9	N	11					92
11	7080 X	3316	-0-	-3764	-0-	3207	2	109	9	N	99	102	1			89
12	7316 X	4885	-0-	-2431	-0-	4788	2	97	9	N	88	95	1			82
01	5177 X	4237	-0-	-940	-0-	4077	2	160	9	N	145	80	1			147
*02	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	3971	2	123	9	N	112	117	1			142

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012			TOTAL DEPTH 4181 PERF. 5128 - 8454							
09	5190 X	4100	-0-	-1090	-0-	4053	2	47	9	N	43	2	8			179
10	5084 X	3488	-0-	-1596	-0-	3408	2	80	9	N	73	173	1	1	8	78
11	4680 X	4165	-0-	-515	-0-	4100	2	65	9	N	59	9	8			128
*12	4495 X	4401	-0-	-94	-0-	4334	2	67	9	N	61	6	8			183
*01	4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4410	2	85	9	N	77	175	1	10	8	75
*02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4054	2	68	9	N	62	14	8			123

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014			TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3973 - 4153							
09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					48
10	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	17					65
11	1950 X	245	-0-	-1705	-0-	237	2	8	9	N	7					72
12	744 X	7	-0-	-737	-0-	7	2			N	-0-					72
01	744 X	463	-0-	-281	-0-	463	2			N	-0-					72
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	44	1			28

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4007 - 4185							
09	4380 X	2637	-0-	-1743	-0-	2342	2	295	9	N	268	167	1			147
10	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	209	336	1			20
11	2370 X	1429	-0-	-941	-0-	1169	2	260	9	N	236	120	1			136
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2651	2	296	9	N	269	330	1			75
*01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2608	2	466	9	N	424	363	1			136
*02	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2440	2	266	9	N	242	238	1			140

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014			TOTAL DEPTH 4532 PERF. 4957 - 6473							
09	13983 X	13983	-0-	-0-	-0-	13897	2	86	9	N	78	129	1			51
10	13758 X	13758	-0-	-0-	-0-	13692	2	66	9	N	60					111
11	11160 X	10833	-0-	-327	-0-	10833	2			N	-0-					111
12	11532 X	10144	-0-	-1388	-0-	10080	2	64	9	N	58	106	1			63
*01	11532 X	7702	-0-	-3830	-0-	7548	2	154	9	N	140	107	1			96
*02	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6888	2	58	9	N	53	91	1			58

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014			TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4477 - 4797							
09	3600 X	2141	-0-	-1459	-0-	2078	2	63	9	N	57					108
10	2790 X	2272	-0-	-518	-0-	2222	2	50	9	N	45					153
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4493	2	75	9	N	68	157	1			64
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3111	2	44	9	N	40	48	1			56
01	2201 X	2130	-0-	-71	-0-	2093	2	37	9	N	34					90
*02	1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1270	2	28	9	N	25					115

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC WHITE RAGLE UNIT		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC WHITE RAGLE UNIT		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 7039 - 7348						
09	614 X	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5					60
10	750 X	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	146					206
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	175	1			46
*01	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					46
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					46

JOHNSON RANCH		WELL #: B 3		RRCID -> 278434		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4294 - 4520						
10	0 W	7675	-0-	7675	7675	6640	2	1035	9	N	941	692	1			249
11	0 W	4593	-0-	4593	12268	3977	2	616	9	N	560	693	1			116
12	0 W	4044	-0-	4044	16312	3451	2	593	9	N	539	479	1			176
*01	20702 X	4390	-0-	-16312	-0-	3915	2	475	9	N	432	404	1			204
02	7511 X	2913	-0-	-4598	-0-	2590	2	323	9	N	294	349	1			149

JOHNSON RANCH		WELL #: A 1H		RRCID -> 278505		COMPL. DATE 10/05/2012		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 5099 - 8731						
09	2850 X	75	-0-	-2775	-0-	75	2			N	-0-					125
10	2945 X	2348	-0-	-597	-0-	2298	2	50	9	N	45	75	1			95
11	2850 X	2178	-0-	-672	-0-	2112	2	66	9	N	60	104	1			51
12	2945 X	2076	-0-	-869	-0-	2020	2	56	9	N	51	39	1			63
*01	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2622	2	62	9	N	56	56	1			63
02	2117 N	866	-0-	-1251	-0-	845	2	21	9	N	19	62	1			20

JOHNSON RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 278506		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 4889 - 8760						
09	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5150	2	36	9	N	33					53
10	5301 X	3976	-0-	-1325	-0-	3933	2	43	9	N	39	31	1			61
11	5130 X	3434	-0-	-1696	-0-	3409	2	25	9	N	23	52	1			32
12	5301 X	3723	-0-	-1578	-0-	3666	2	57	9	N	52	44	1			40
*01	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3301	2	69	9	N	63					103
02	4959 X	2596	-0-	-2363	-0-	2543	2	53	9	N	48	111	1			40

SIKES		WELL #: B 1		RRCID -> 278679		COMPL. DATE 12/04/2014		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4467 - 4698						
09	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	2	100	1			19
10	10571 X	323	-0-	-10248	-0-	323	2			N	-0-					19
11	10230 X	3441	-0-	-6789	-0-	3263	2	178	9	N	162	139	1			42
12	10571 X	1858	-0-	-8713	-0-	1792	2	66	9	N	60	38	1			64
01	10571 X	843	-0-	-9728	-0-	843	2			N	-0-					64
02	3335 X	908	-0-	-2427	-0-	908	2			N	-0-					64

B ROGERS		WELL #: B 1		RRCID -> 279235		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 4875		PERF. 4340 - 4612						
09	0	12506	-0-	12506	18170	12428	2	78	9	N	71					74
10	0	8700	-0-	8700	26870	8625	2	75	9	N	68					142
11	0	5908	-0-	5908	32778	5902	2	6	9	N	5					147
12	0	10235	-0-	10235	43013	10151	2	84	9	N	76	177	1			46
*01	54472 X	11459	-0-	-43013	-0-	11405	2	54	9	N	49					95
02	15283 X	9343	-0-	-5940	-0-	9335	2	8	9	N	7					102

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683								
LONG BRANCH SLOUGH		WELL #:		1	RRCID ->	198323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 3966	- 4170
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	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-		-0-
10	558 N	490	-0-	-68	-0-	490	2		N	-0-		-0-
11	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-		-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		N	-0-		-0-
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-		-0-

STUART, SNODDY		WELL #:		1	RRCID ->	199314	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3953	- 4063
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1 9	N	1		39
10	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2		N	-0-		39
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1 9	N	1		40
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-		40
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-		40
*02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-		40

DUTRO		WELL #:		2	RRCID ->	203404	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	4278	PERF. 4192	- 4201
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-		-0-
10	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2		N	-0-		-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2		N	-0-		-0-
12	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2		N	-0-		-0-
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2		N	-0-		-0-
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1582	2	182 9	N	165	165 1	-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		WELL #:		12	RRCID ->	255379	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4036	- 4060
STUART BARNETT "61"				194204								
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2		N	-0-		-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2		N	-0-		-0-
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
12	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		-0-
*01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LONG '63'		WELL #:		2	RRCID ->	277473	COMPL. DATE	03/16/2015	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3996	- 4048
09	100163 X	11401	-0-	-88762	-0-	11401	2		N	-0-		35
10	16523 X	10350	-0-	-6173	-0-	10350	2		N	-0-		35
11	13500 X	9490	-0-	-4010	-0-	9388	2	102 9	N	93	117 1	11
12	13950 X	9549	-0-	-4401	-0-	9543	2	6 9	N	5		16
01	13950 X	10317	-0-	-3633	-0-	10317	2		N	-0-		16
02	9048 X	NO RPT	-0-	-9048	-0-				N	NO RPT		16

DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 4244	- 4286
HINKSON, WILLIAM				197690								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

OIL AND GAS DIVISION

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
 O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 40 RRCID -> 272658 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 4348 - 4380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
 HICKMAN WELL #: 3 RRCID -> 274098 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 5166 PERF. 4490 - 4876

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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RITCHIE, J.P. WELL #: 1 RRCID -> 130994 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4358 - 4526

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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 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	1140 N	818	-0-	-322	-0-	-0-	799	3	19	9	N	17					39
10	806 N	776	-0-	-30	-0-	-0-	764	3	12	9	N	11					50
11	930 N	892	-0-	-38	-0-	-0-	872	3	20	9	N	18					68
12	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3	4	9	N	4					72
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	841	3	20	9	N	18					90
02	870 N	629	-0-	-241	-0-	-0-	618	3	11	9	N	10					100

HARDONCOURT, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 148296 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4281 - 4439

09	450 N	388	-0-	-62	-0-	-0-	388	3			N	-0-					14
10	434 N	424	-0-	-10	-0-	-0-	424	3			N	-0-					14
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	-0-	412	3			N	-0-					14
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					14
01	434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	383	3			N	-0-					14
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					14

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 HARDENCOURT, FRANCES B WELL #: 1 RRCID -> 176809 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4389 - 4544

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	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			141
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			141
11	240 N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			141
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			141
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			141
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174	3		N	-0-			141

BURT & CODY (BEND CONGL.) 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 AT OIL & GAS, LLC 035619
 LAKE PERRIN WELL #: 1 RRCID -> 145284 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3006 - 3018

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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		Y	-0-			48
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			48
11	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		Y	-0-			48
12	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2		Y	-0-			48
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-	48 7		-0-
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			-0-

LAKE PERRIN WELL #: 2 RRCID -> 157594 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3018 - 3030

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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 PERRIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 126495 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 3767 PERF. 3130 - 3149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1 9	N	1			43
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11 9	N	10			53
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			53
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			53
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			53
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

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	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 124177 COMPL. DATE 01/02/1987 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 3056 - 3068

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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BURT & CODY (BEND CONGL.) //CONT.// 13914 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RED GAP OIL & GAS LLC //CONT.// 697026
 JENNY KAY-KAY WELL #: 1 RRCID -> 131914 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3050 - 3060

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	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	2234 R	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3	N	-0-	-0-	-0-
11	2280 R	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3	N	-0-	-0-	-0-
12	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3	N	-0-	-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

09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-	-0-	33
10	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382	2	N	-0-	-0-	33
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2	N	-0-	-0-	33
12	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2	N	-0-	-0-	33
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-	-0-	33
*02	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2	N	-0-	-0-	33
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 LINEHAN WELL #: 1 RRCID -> 125390 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3264 - 3274

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37	2	N	-0-	-0-	11
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-	-0-	11
11	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-			N	-0-	-0-	11
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-	-0-	11
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	11
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-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	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	2	N	-0-	-0-	-0-
10	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	196	2	N	35	35	35
11	210 N	137	-0-	-73 B	-0-	137	2	N	-0-	-0-	35
12	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2	N	-0-	-0-	35
01	248 N	35	-0-	-213 B	-0-	35	2	N	-0-	-0-	35
02	145 N	93	-0-	-52 B	-0-	93	2	N	-0-	-0-	35
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.//	14147 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//	888225							
NORTH EMMONS "A"		WELL #:	2	RRCID -> 141960	COMPL. DATE 08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF. 2394 - 2408		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		Y	-0-		120
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-		120
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		120
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		120
*01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		120
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-		120
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BYLER "A"		WELL #:	1	RRCID -> 143286	COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2340 - 2380		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		21
10	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-		N	-0-		21
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		21
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		21
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BYLER, H.		WELL #:	1	RRCID -> 239419	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH	2814	PERF. 2362 - 2378		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-		N	-0-		-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10 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-										

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	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OXY-EMMONS		WELL #:	2	RRCID -> 275907	COMPL. DATE 06/14/1989	TOTAL DEPTH	2519	PERF. 2316 - 2370		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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					
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	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-
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355											
REEVES, J. M. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096649		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3261 - 3388					
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015													
PALMIGO OIL CO.		637375											
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			93
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			93
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			93
SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419											
BROWN, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 088209		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3389 - 3533					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
ROBINSON, T. C.		WELL #: 1		RRCID -> 088213		COMPL. DATE 08/12/1979		TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3311 - 3454					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 090151		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3058 - 3068					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
GARY, S. E.		WELL #: 2		RRCID -> 098458		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 3428 PERF. 3215 - 3334					
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

BYRNES (DUFFER) //CONT.// 14170 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
 RAMSEUR WELL #: 1 RRCID -> 124930 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3346 - 3474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 154767 COMPL. DATE 05/11/1983 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	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-

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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMP OIL, INC. 413190
 OWEN, JAMES STANLEY WELL #: RRCID -> 130958 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226

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

SABLE OPERATING COMPANY 742236
 LONG, LOLITA WELL #: 3 RRCID -> 132675 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456

09	14B2 EXT	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) SABLE OPERATING COMPANY LONG, C. B. "C"		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 742236		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986			TOTAL DEPTH 3920		PERF. N/A	
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	Y	-0-			7
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-	3	1	4
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	3	Y	-0-			4
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-			4
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3	Y	-0-			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLERSON COUNTY SCHOOL LAND		817555		WELL #: 2		RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268	
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	168	1	N	-0-			-0-
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-			-0-
11	1800 N	1636	-0-	-164	-0-	168	1	N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-			-0-
01	1798 N	1559	-0-	-239	-0-	170	1	N	-0-			-0-
02	1595 N	1453	-0-	-142	-0-	153	1	N	-0-			-0-
TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		835707		WELL #: 16		RRCID -> 197334		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098	
09	1110 N	1103	-0-	-7	-0-	108	1	N	-0-			-0-
10	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	133	1	N	-0-			-0-
11	1110 N	841	-0-	-269	-0-	39	1	N	-0-			-0-
12	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	134	1	N	-0-			-0-
01	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	104	1	N	22	22	1	-0-
*02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	24	9					
						47	1	N	-0-			-0-
BALL		WELL #: 22		RRCID -> 226666		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111			
09	870 N	780	-0-	-90	-0-	76	1	N	-0-			-0-
10	1209 N	772	-0-	-437	-0-	95	1	N	-0-			-0-
11	810 N	709	-0-	-101	-0-	33	1	N	-0-			-0-
12	806 N	702	-0-	-104	-0-	88	1	N	-0-			-0-
01	775 N	696	-0-	-79	-0-	70	1	N	15	15	1	-0-
						17	9					
02	696 N	613	-0-	-83	-0-	30	1	N	-0-			-0-
BALL		WELL #: 19		RRCID -> 226667		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130			
09	330 N	323	-0-	-7	-0-	32	1	N	-0-			-0-
10	341 N	325	-0-	-16	-0-	40	1	N	-0-			-0-
11	330 N	244	-0-	-86	-0-	11	1	N	-0-			-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	36	1	N	-0-			-0-
01	310 N	281	-0-	-29	-0-	29	1	N	-0-			-0-
*02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	N	-0-			-0-
TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		863965		WELL #: 3		RRCID -> 131757		COMPL. DATE 03/26/1985			TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108	
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

C.B. LONG, (MARBLE FALLS) TRACER OPERATING, INC. LONG, C. B.		//CONT.// 14195 500 //CONT.// 863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
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

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 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-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

3 B ENTERPRISES, INC. WILLIAMS		WELL #: 1		RRCID -> 212398		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 3523		PERF. 3318 - 3328						
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	775 N	648	-0-	-127	-0-	648	2			N	-0-					-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

C. B. PROCTOR (LAKE SAND) GRIFFIN RESOURCES, LLC PROCTOR		WELL #: 3		RRCID -> 246469		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3960 - 3970						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					100
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

C.J. (CONGLOMERATE) TOWER RESOURCES INC CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 4T		RRCID -> 173128		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 3854		PERF. 3740 - 3751						
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	279 N	169	-0-	-110	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-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

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-

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	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	3	3	9	N	3					174
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	N	2					176
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	837	3	4	9	N	4					180
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	826	3	3	9	N	3					183
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					183
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					183

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	1560 N	1166	-0-	-394	-0-	1166	2			N	-0-					28
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					28
11	1530 N	1074	-0-	-456	-0-	1074	2			N	-0-					28
12	1209 N	967	-0-	-242	-0-	967	2			N	-0-					28
01	1271 N	717	-0-	-554	-0-	717	2			N	-0-					28
*02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					28

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	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					17
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					17
11	300 N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					17
12	434 N	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-					17
01	403 N	55	-0-	-348	-0-	55	2			N	-0-					17
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	174	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

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-					-0-

C. PURKISS (DUFFER) //CONT.// 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-			-0-
01	186 N	53	-0-	-133	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*02	174 N	122	-0-	-52	-0-	122 2		N	-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

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	110	-0-	-10	-0-	110 2		N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 2		N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-			-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-

WOODY "B" WELL #: 1 RRCID -> 118200 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 3284 - 3297

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	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

OXXN 630579
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

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	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062 2		N	-0-			36
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-			36
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			36
12	1085 N	882	-0-	-203	-0-	882 2		N	-0-			36
01	1209 N	976	-0-	-233	-0-	976 2		N	-0-			36
*02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			36

JEFFERSON WELL #: 1 RRCID -> 102364 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3178 - 3182

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	1830 N	1566	-0-	-264	-0-	1566 2		N	-0-			-0-
10	1829 N	1653	-0-	-176	-0-	1653 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1428	-0-	-312	-0-	1428 2		N	-0-			-0-
12	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1611 2		N	-0-			-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			-0-
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA 3600) 14425 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153740 COMPL. DATE 02/12/1994 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 3610 - 3632

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	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		N	-0-			-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
11	570 N	525	-0-	-45	-0-	525 2		N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			-0-
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-			-0-
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)												
GIANT NRG CO., LP												
MORGAN GAS UNIT												
14425 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER												
302592												
WELL #: 1 RRCID -> 121004 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5072 - 5084												
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	75 1	64 2	N	-0-			-0-
10	186 N	106	-0-	-80 B	-0-	78 1	28 2	N	-0-			-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	74 1	48 2	N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	78 1	126 2	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	77 1	95 2	N	-0-			-0-
*02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	70 1	75 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MKS NATURAL GAS COMPANY												
GANDEE RANKIN												
518491												
WELL #: 1 RRCID -> 078629 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5442 - 5464												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14 X	14	-0-	-0- B	-0-	14 2		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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 078631 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5036 - 5175												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2		N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAVAGE												
WELL #: 1 L RRCID -> 098618 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497												
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	55	-0-	-5 B	-0-	55 2		N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6 B	-0-	54 2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 2		N	-0-			-0-
01	894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2		N	-0-			-0-
*02	1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1756 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.//	14425 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN			630579								
WARD UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	084715	COMPL. DATE	09/18/1979	TOTAL DEPTH	5635	PERF. 5062 - 5285
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237	2	N	-0-		-0-
10	279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241	2	N	-0-		-0-
11	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
12	248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
01	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2	N	-0-		-0-
*02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DALTON, B.			WELL #:	1	RRCID ->	086634	COMPL. DATE	01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163 - 5721

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
01	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324	2	N	-0-		-0-
*02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	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	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2	N	-0-		-0-
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316	2	N	-0-		-0-
11	300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2	N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297	2	N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2	N	-0-		-0-
*02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISE EXPLORATION			932980								
LINDSAY UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5280 - 5287

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	200	-0-	-280 B	-0-	200	2	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2	N	-0-		-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CADD0 (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

09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	Y	-0-		-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	57	3	Y	55		55
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	52		107
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	58	3	Y	50		157
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	56	3	Y	56	145 1	68
02	DLQ G-10	102	-0-	102	102	47	3	Y	50		118

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3892 - 3895		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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	1680 #	1291	-0-	-389	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
10	1674 #	1223	-0-	-451	-0-	1223 3		N	-0-			-0-
11	1350 #	1179	-0-	-171	-0-	1179 3		N	-0-			-0-
12	1395 #	1146	-0-	-249	-0-	1146 3		N	-0-			-0-
01	1333 #	1127	-0-	-206	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
02	1131 N	1034	-0-	-97	-0-	1034 3		N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3902 - 3905		
09	3799 R	3799	-0-	-0-	-0-	3799 3		N	-0-			-0-
10	3751 #	3674	-0-	-77	-0-	3674 3		N	-0-			-0-
11	3630 #	3395	-0-	-235	-0-	3395 3		N	-0-			-0-
12	3937 #	3621	-0-	-316	-0-	3621 3		N	-0-			-0-
01	3937 #	3654	-0-	-283	-0-	3654 3		N	-0-			-0-
02	3683 #	2886	-0-	-797	-0-	2886 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3911 - 3926		
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
10	434 N	238	-0-	-196	-0-	238 3		N	-0-			-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 3		N	-0-			-0-
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 3		N	-0-			-0-
*02	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3864 - 3883		
09	2880 #	2546	-0-	-334	-0-	2546 3		N	-0-			-0-
10	2821 #	2458	-0-	-363	-0-	2458 3		N	-0-			-0-
11	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3		N	-0-			-0-
12	2635 #	2526	-0-	-109	-0-	2526 3		N	-0-			-0-
01	2635 #	2606	-0-	-29	-0-	2606 3		N	-0-			-0-
02	2494 #	2450	-0-	-44	-0-	2450 3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3939 - 3958		
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	762 3		N	-0-			-0-
10	837 N	749	-0-	-88	-0-	749 3		N	-0-			-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	732 3		N	-0-			-0-
12	775 N	667	-0-	-108	-0-	667 3		N	-0-			-0-
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	645 3		N	-0-			-0-
02	696 N	592	-0-	-104	-0-	592 3		N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025		
09	870 N	514	-0-	-356	-0-	514 3		N	-0-			-0-
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	612 3		N	-0-			-0-
11	840 N	341	-0-	-499	-0-	341 3		N	-0-			-0-
12	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
01	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542 3		N	-0-			-0-
*02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CADDO (CONGLOMERATE) //CONT.// 14481 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
R. M. ROGERS ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 276531 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3582 - 3589															
M	O	ALLOW 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 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	27	3		9	9	8			8
11		90 N	34	-0-	-56	-0-	26	3		8	9	7			15
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	66	3		6	9	5			20
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16															

COPELAND-MITCHELL 'P' WELL #: 2 RRCID -> 277655 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 4587 PERF. 3973 - 3992															

09		5520	1764	-0-	-3756	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
10		5704	2132	-0-	-3572	-0-	2132	3			N	-0-			-0-
11		5520	2255	-0-	-3265	-0-	2255	3			N	-0-			-0-
12		2274 R	2274	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		2521 R	2521	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		2452 R	2452	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DH OPERATING, INC. 216737															
NEWELL 114-A WELL #: 1A RRCID -> 187469 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 5087 PERF. 4647 - 4657															

09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-			-0-
10		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-			-0-
12		217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-			-0-
01		496 N	210	-0-	-286	-0-	210	2			N	-0-			-0-
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	177	2			N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. 213703															
GRACEY, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 083905 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3871 - 3889															

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	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16															

REMINGTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 099915 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3904 - 3914															

09		816 N	816	-0-	-0-	-0-	813	3		3	9	3	10	1	2
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	741	3		1	9	1			3
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	741	3		3	9	3			6
12		837 N	668	-0-	-169	-0-	665	3		3	9	3	5	1	4
01		744 N	593	-0-	-151	-0-	590	3		3	9	3			7
02		725 N	574	-0-	-151	-0-	570	3		4	9	4	5	1	6

GRAY, JOHN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 102852 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3859 - 3864															

09		1020 N	920	-0-	-100	-0-	920	3			Y	-0-			-0-
10		1054 N	942	-0-	-112	-0-	942	3			Y	-0-			-0-
11		870 N	812	-0-	-58	-0-	812	3			Y	-0-			-0-
12		961 N	828	-0-	-133	-0-	828	3			Y	-0-			-0-
01		930 N	723	-0-	-207	-0-	723	3			Y	-0-			-0-
02		783 N	621	-0-	-162	-0-	621	3			Y	-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882	
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	2430 #	1625	-0-	-805	-0-	1625 3		-0-			-0-
10	2294 #	1649	-0-	-645	-0-	1649 3		-0-			-0-
11	1530 N	1473	-0-	-57	-0-	1473 3		-0-			-0-
12	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	1469 3		-0-			-0-
01	1643 N	1319	-0-	-324	-0-	1319 3		-0-			-0-
02	1421 N	1073	-0-	-348	-0-	1073 3		-0-			-0-

MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895	
09	714 N	714	-0-	-0-	-0-	708 3	6 9 N	5			81
10	806 N	604	-0-	-202	-0-	602 3	2 9 N				83
11	623 N	623	-0-	-0-	-0-	614 3	9 9 N	8	74 1		17
12	744 N	629	-0-	-115	-0-	623 3	6 9 N	5			22
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	534 3	15 9 N	14			36
02	609 N	525	-0-	-84	-0-	515 3	10 9 N	9			45

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135	
09	4290 #	1911	-0-	-2379	-0-	1911 3		-0-			93
10	3751 #	1402	-0-	-2349	-0-	1402 3		-0-			93
11	2850 #	1087	-0-	-1763	-0-	1087 3		-0-			93
12	2697 #	2182	-0-	-515	-0-	2153 3	29 9 N	26			119
01	2697 #	2034	-0-	-663	-0-	2028 3	6 9 N	5			124
02	1044 N	491	-0-	-553	-0-	491 3		-0-			124

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
09	1530 N	1340	-0-	-190	-0-	1340 3		-0-			-0-
10	1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3		-0-			-0-
11	1410 N	888	-0-	-522	-0-	888 3		-0-			-0-
12	1395 N	969	-0-	-426	-0-	969 3		-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 3		-0-			-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
09	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3		-0-			37
10	1581 N	1358	-0-	-223	-0-	1358 3		-0-			37
11	1470 N	998	-0-	-472	-0-	998 3		-0-			37
12	1674 N	1336	-0-	-338	-0-	1336 3		-0-			37
01	1364 N	1237	-0-	-127	-0-	1237 3		-0-			37
*02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		-0-			37

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
09	2700 #	2318	-0-	-382	-0-	2318 3		-0-			-0-
10	2790 #	1661	-0-	-1129	-0-	1661 3		-0-			-0-
11	2640 #	1145	-0-	-1495	-0-	1145 3		-0-			-0-
12	2728 #	1307	-0-	-1421	-0-	1307 3		-0-			-0-
01	2728 #	933	-0-	-1795	-0-	933 3		-0-			-0-
02	1102 N	614	-0-	-488	-0-	614 3		-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 3		-0-			-0-
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 3		-0-			-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741 3		-0-			-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	708 3		-0-			-0-
01	744 N	662	-0-	-82	-0-	662 3		-0-			-0-
02	725 N	677	-0-	-48	-0-	677 3		-0-			-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972				
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	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1022	-0-	-218	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
11	1230	N	984	-0-	-246	-0-	984	3		N	-0-			-0-
12	1147	N	927	-0-	-220	-0-	927	3		N	-0-			-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	959	3		N	-0-			-0-
02	957	N	915	-0-	-42	-0-	915	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	660	N	224	-0-	-436	-0-	224	3		N	-0-			-0-
12	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
*02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
11	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3		N	-0-			-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	3		N	-0-			-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3		N	-0-			-0-
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	319	N	177	-0-	-142	-0-	177	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
09	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	3		N	-0-			-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3		N	-0-			-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
01	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	3		N	-0-			-0-
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
11	1380	N	1243	-0-	-137	-0-	1243	3		N	-0-			-0-
12	1550	N	1271	-0-	-279	-0-	1271	3		N	-0-			-0-
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	3		N	-0-			-0-
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	3		N	-0-			-0-
10	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	3		N	-0-			-0-
11	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	2124	3		N	-0-			-0-
12	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
01	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	3		N	-0-			-0-
02	2059	N	1970	-0-	-89	-0-	1970	3		N	-0-			-0-

CADDO (DUFFER) //CONT.// 14481 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 JACKSON RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 234440 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4228 - 4270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	930 N	918	-0-	-12	-0-	918	3	N	-0-		67
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	892	3	N	-0-		67
11	960 N	913	-0-	-47	-0-	913	3	N	-0-		67
12	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3	N	-0-		67
01	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-		67
*02	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3	N	-0-		67

CORBETT RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 236678 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4146 - 4167

09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3	N	-0-		-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	3	N	-0-		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3	N	-0-		-0-
12	806 N	790	-0-	-16	-0-	790	3	N	-0-		-0-
01	837 N	677	-0-	-160	-0-	677	3	N	-0-		-0-
02	754 N	626	-0-	-128	-0-	626	3	N	-0-		-0-

HOHHERTZ, A. D. WELL #: 54 RRCID -> 236846 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4002 - 4067

09	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	3	N	-0-		27
10	310 N	108	-0-	-202	-0-	108	3	N	-0-		27
11	390 N	10	-0-	-380	-0-	10	3	N	-0-		27
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3	N	-0-		27
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	10	3	N	-0-		27
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		27

JACKSON RANCH "F" WELL #: 2 RRCID -> 236861 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 4182 - 4226

09	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	3	N	-0-		-0-
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
11	930 N	548	-0-	-382	-0-	548	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	747	-0-	-276	-0-	747	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	844	-0-	-179	-0-	844	3	N	-0-		-0-
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 236885 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4026 - 4040

09	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3	N	-0-		-0-
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3	N	-0-		-0-
11	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3	N	-0-		-0-
12	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3	N	-0-		-0-
01	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	2392	3	N	-0-		-0-
02	2291 N	2132	-0-	-159	-0-	2132	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 240001 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4145 - 4166

09	1380 N	1237	-0-	-143	-0-	1237	3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	1313	3	N	-0-		-0-
11	1260 N	1212	-0-	-48	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1146	-0-	-156	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
02	1160 N	967	-0-	-193	-0-	967	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 241446 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3946 - 4056

09	3000	2391	-0-	-609	-0-	2391	3	N	-0-		-0-
10	3100	2125	-0-	-975	-0-	2125	3	N	-0-		-0-
11	3000	1862	-0-	-1138	-0-	1862	3	N	-0-		-0-
12	3100	1728	-0-	-1372	-0-	1728	3	N	-0-		-0-
01	2511 #	1697	-0-	-814	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
02	2320 #	1546	-0-	-774	-0-	1546	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	470 3		N	-0-		-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486 3		N	-0-		-0-
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507 3		N	-0-		-0-
12	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-		-0-
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	467 3		N	-0-		-0-
02	493 N	441	-0-	-52	-0-	441 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110	
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827 3		N	-0-		-0-
10	961 N	826	-0-	-135	-0-	826 3		N	-0-		-0-
11	900 N	845	-0-	-55	-0-	845 3		N	-0-		-0-
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-		-0-
01	837 N	815	-0-	-22	-0-	815 3		N	-0-		-0-
02	812 N	705	-0-	-107	-0-	705 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123	
09	1560 N	1549	-0-	-11	-0-	1549 3		N	-0-		-0-
10	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	1559 3		N	-0-		-0-
11	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1517 3		N	-0-		-0-
01	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	1413 3		N	-0-		-0-
02	1508 N	1223	-0-	-285	-0-	1223 3		N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023	
09	3870 #	2994	-0-	-876	-0-	2994 3		N	-0-		-0-
10	3658 #	3540	-0-	-118	-0-	3540 3		N	-0-		-0-
11	4069	4069	-0-	-0-	-0-	4069 3		N	-0-		-0-
12	3970 R	3970	-0-	-0-	-0-	3970 3		N	-0-		-0-
01	4055	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3		N	-0-		-0-
02	3770	3706	-0-	-64	-0-	3706 3		N	-0-		-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152	
09	480 N	108	-0-	-372	-0-	108 3		N	-0-		73
10	496 N	10	-0-	-486	-0-	10 3		N	-0-		73
11	390 N	10	-0-	-380	-0-	10 3		N	-0-		73
12	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3		N	-0-		73
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		73
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		73

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134	
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1964 3	1 9	N	1		145
10	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1488 3	1 9	N	1		146
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1608 3	3 9	N	3		149
12	2046 N	1880	-0-	-166	-0-	1771 3	109 9	N	99	171 1	77
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1661 3	72 9	N	65		142
*02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1497 3	72 9	N	65	173 1	34

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045	
09	810 N	677	-0-	-133	-0-	677 3		N	-0-	172 1	30
10	992 N	605	-0-	-387	-0-	579 3	26 9	N	24		54
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1251 3	40 9	N	36		90
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	918 3	35 9	N	32		122
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	901 3	13 9	N	12		134
02	1247 N	1024	-0-	-223	-0-	994 3	30 9	N	27		161

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 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	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3	-0-			19
10	2046 N	1554	-0-	-492	-0-	1554	3	-0-			19
11	1710 N	1554	-0-	-156	-0-	1550	3	-0-	4	9	23
12	1581 N	1282	-0-	-299	-0-	1282	3	-0-			23
01	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	1530	3	-0-			23
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3	-0-			23

KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3	-0-			-0-
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	-0-			-0-
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3	-0-			-0-
12	1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	3	-0-			-0-
01	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	3	-0-			-0-
02	1015 N	993	-0-	-22	-0-	993	3	-0-			-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
09	1860 #	1734	-0-	-126	-0-	1734	3	-0-			-0-
10	1767 #	1693	-0-	-74	-0-	1693	3	-0-			-0-
11	1770 #	1661	-0-	-109	-0-	1661	3	-0-			-0-
12	1829 #	1595	-0-	-234	-0-	1595	3	-0-			-0-
01	1829 #	1644	-0-	-185	-0-	1644	3	-0-			-0-
02	1682 #	1517	-0-	-165	-0-	1517	3	-0-			-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
09	3990 #	3590	-0-	-400	-0-	3590	3	-0-			-0-
10	4417	4417	-0-	-0-	-0-	4417	3	-0-			-0-
11	4467	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3	-0-			-0-
12	5164	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3	-0-			-0-
01	4309	4276	-0-	-33	-0-	4276	3	-0-			-0-
02	4321 #	3270	-0-	-1051	-0-	3270	3	-0-			-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
09	3000 N	3645	-0-	645	-0-	3645	3	-0-			-0-
10	3100 N	3523	-0-	423	-0-	3523	3	-0-			-0-
11	3000 N	3645	-0-	645	-0-	3645	3	-0-			-0-
12	7142	5429	-0-	-1713	-0-	5429	3	-0-			-0-
01	3979	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3	-0-			-0-
*02	3339	3339	-0-	-0-	-0-	3339	3	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
09	4200 #	2798	-0-	-1402	-0-	2798	3	-0-	23	1	-0-
10	4340 #	2597	-0-	-1743	-0-	2597	3	-0-			-0-
11	3540 #	2387	-0-	-1153	-0-	2387	3	-0-			-0-
12	3658 #	2262	-0-	-1396	-0-	2262	3	-0-			-0-
01	3255 #	2235	-0-	-1020	-0-	2235	3	-0-			-0-
02	2697 #	1953	-0-	-744	-0-	1953	3	-0-			-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
09	3240	2830	-0-	-410	-0-	2830	3	-0-	23	1	-0-
10	3162 #	2918	-0-	-244	-0-	2918	3	-0-			-0-
11	2887 R	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	-0-			-0-
12	2914 #	2806	-0-	-108	-0-	2806	3	-0-			-0-
01	2914 #	2834	-0-	-80	-0-	2834	3	-0-			-0-
02	2784 #	2534	-0-	-250	-0-	2534	3	-0-			-0-

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 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	4200 #	2492	-0-	-1708	-0-	2492 3				N	-0-			-0-
10	4030 #	2331	-0-	-1699	-0-	2331 3				N	-0-			-0-
11	3120 #	2111	-0-	-1009	-0-	2111 3				N	-0-			-0-
12	3131 #	1824	-0-	-1307	-0-	1824 3				N	-0-			-0-
01	2759 #	1892	-0-	-867	-0-	1892 3				N	-0-			-0-
02	2407 #	1551	-0-	-856	-0-	1551 3				N	-0-			-0-

MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095				
09	5550	4419	-0-	-1131	-0-	4444 3	75 9	N	68					129
10	5735	4719	-0-	-1016	-0-	4495 3	224 9	N	204	173	1			160
11	5190 #	4777	-0-	-413	-0-	4472 3	305 9	N	277	172	1			265
12	5363 #	4221	-0-	-1142	-0-	4020 3	201 9	N	183	344	1			104
01	4805 #	4632	-0-	-173	-0-	4293 3	339 9	N	308	175	1			237
*02	4917 R	4917	-0-	-0-	-0-	4631 3	286 9	N	260	342	1			155

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005				
09	4710	3922	-0-	-788	-0-	3922 3		N	-0-					-0-
10	4867	2386	-0-	-2481	-0-	2386 3		N	-0-					-0-
11	4710	1627	-0-	-3083	-0-	1627 3		N	-0-					-0-
12	4867	1416	-0-	-3451	-0-	1416 3		N	-0-					-0-
01	4061 #	1233	-0-	-2828	-0-	1233 3		N	-0-					-0-
02	2842	1136	-0-	-1706	-0-	1136 3		N	-0-					-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033				
10	3114	2402	-0-	-712	-0-	2402 3		N	-0-					-0-
11	5190	3125	-0-	-2065	-0-	3125 3		N	-0-					-0-
12	5363	3135	-0-	-2228	-0-	3135 3		N	-0-					-0-
01	5363	3411	-0-	-1952	-0-	3411 3		N	-0-					-0-
02	5017	2951	-0-	-2066	-0-	2951 3		N	-0-					-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200		RRCID -> 248207		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 4064 - 4085				
ECHOLS		WELL #: 2												
09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 3		N	-0-					-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925 3		N	-0-					-0-
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-					-0-
12	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 3		N	-0-					-0-
01	1922 N	1578	-0-	-344	-0-	1578 3		N	-0-					-0-
02	1682 N	1380	-0-	-302	-0-	1380 3		N	-0-					-0-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120				
09	840 N	697	-0-	-143	-0-	680 3	17 9	N	15					86
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	700 3	46 9	N	42	110	1			18
11	510 N	226	-0-	-284	-0-	171 3	55 9	N	50	35	1			33
12	713 N	269	-0-	-444	-0-	203 3	66 9	N	60	32	1			61
01	744 N	524	-0-	-220	-0-	446 3	78 9	N	71	120	1			12
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	735 3	90 9	N	82					94

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150				
09	1140 N	36	-0-	-1104	-0-	30 3	6 9	N	5					68
10	1023 N	64	-0-	-959	-0-	47 3	17 9	N	15	47	1			36
11	870 N	86	-0-	-784	-0-	57 3	29 9	N	26	35	1			27
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	106 3	53 9	N	48	32	1			43
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	34 3	57 9	N	52	58	1			37
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	50 3	45 9	N	41	48	1			30

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	
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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-			145
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-			145
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335 3	N	-0-			145
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 3	N	-0-			145
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3	N	-0-			145
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3	N	-0-			145

ROGERS, R. M. ESTATE "H"		WELL #: 4		RRCID -> 192933		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4184 - 4230	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3	N	-0-			-0-
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-			-0-
11	510 N	487	-0-	-23	-0-	487 3	N	-0-			-0-
12	713 N	573	-0-	-140	-0-	573 3	N	-0-			-0-
01	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 3	N	-0-			-0-
02	464 N	406	-0-	-58	-0-	404 3	N	2	9	2	2

G & F OIL, INC.		292000		RRCID -> 201382		COMPL. DATE 05/14/2004		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4341 - 4344	
SEILER-MC MEEN		WELL #: 4									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86

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	61	-0-	-29	-0-	61 2	N	-0-			161
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-			161
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-			161
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-			161
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-			161
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 2	N	-0-			161

CADDO (3440)		14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRG LONE STAR LTD.		090870									
SMITH, E. B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203519		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3346 - 3453	
09	450 N	406	-0-	-44	-0-	406 3	N	-0-			70
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 3	N	-0-			70
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	461 3	N	10	9	9	79
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	392 3	N	10	9	9	88
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	423 3	N	7	9	6	94
*02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	410 3	N	97	9	88	182

CLARK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206732		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 6111		PERF. 3376 - 3406	
09	1200 #	952	-0-	-248	-0-	940 3	N	11	160	1	43
10	992 #	967	-0-	-25	-0-	967 3	N	-0-			43
11	979 R	979	-0-	-0-	-0-	945 3	N	34	9	31	74
12	992 #	981	-0-	-11	-0-	964 3	N	17	9	15	89
01	992 #	974	-0-	-18	-0-	960 3	N	14	9	13	102
02	928 #	889	-0-	-39	-0-	872 3	N	17	9	15	117

CADDO (3440)		//CONT.// 14481 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
MOOREFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 209201		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 6090		PERF. 3540 - 3580		
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		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3		N	-0-	109 1	49
10		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		49
11		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-		49
12		901 N	901	-0-	-0-	-0-	899 3	2 9	N	2		51
01		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-		51
*02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		51

PETEX		659782						CNTY: STEPHENS				
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450		
09		2940 #	501	-0-	-2439	-0-	459 2	42 9	Y	38		163
10		3038 #	1568	-0-	-1470	-0-	1536 2	32 9	Y	29		192
11		2910 #	2068	-0-	-842	-0-	2005 2	63 9	Y	57	164 1	85
12		2480 #	1688	-0-	-792	-0-	1670 2	18 9	Y	16		101
01		2356 #	1259	-0-	-1097	-0-	1135 2	124 9	Y	113		214
02		2001 N	1982	-0-	-19	-0-	1958 2	24 9	Y	22		236

XPLORE OPERATING, LLC		946023						CNTY: STEPHENS				
ROSE-SCALING		WELL #: 1		RRCID -> 277484		COMPL. DATE 04/27/2015		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3656 - 3680		
09		1398 R	1398	-0-	-0-	-0-	96 1	1302 2	N	-0-		-0-
10		2449 #	1429	-0-	-1020	-0-	98 1	1331 2	N	-0-		-0-
11		2370 #	1485	-0-	-885	-0-	115 1	1370 2	N	-0-		-0-
12		2449 #	1326	-0-	-1123	-0-	84 1	1242 2	N	-0-		-0-
01		2015 #	1003	-0-	-1012	-0-	72 1	931 2	N	-0-		-0-
02		1450 #	502	-0-	-948	-0-	36 1	466 2	N	-0-		-0-

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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
12		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		116 N	71	-0-	-45	-0-	71 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		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-		24
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-		24
11		180 N	95	-0-	-85	-0-	95 2		N	-0-		24
12		186 N	79	-0-	-107	-0-	79 2		N	-0-		24
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		24
*02		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-		24

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994		
09		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		-0-
10		775 N	735	-0-	-40	-0-	735 2		N	-0-		-0-
11		750 N	657	-0-	-93	-0-	657 2		N	-0-		-0-
12		713 N	483	-0-	-230	-0-	483 2		N	-0-		-0-
01		744 N	553	-0-	-191	-0-	553 2		N	-0-		-0-
02		638 N	482	-0-	-156	-0-	482 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CADDO NORTH (CONGL.)		//CONT.//		14490 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS							
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC		//CONT.//		430677										
ROGERS, R. M. "27"		WELL #:		2	RRCID ->	091479	COMPL. DATE	01/16/1981	TOTAL DEPTH	4455	PERF.	4001 - 4006		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-
11	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			-0-
01	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	265356	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3862 - 3872		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	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		
09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-			-0-
10	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
11	1249 R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-			-0-
12	1250 R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
01	1357 R	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
02	1218 N	1056	-0-	-162	-0-	1056	3			N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	097002	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3995 - 4005		
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-			-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-			-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-			-0-
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1293	3			N	-0-			-0-
01	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	1233	3			N	-0-			-0-
02	1160 N	1142	-0-	-18	-0-	1142	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	720 N	324	-0-	-396	-0-	324	3			N	-0-			-0-
10	682 N	361	-0-	-321	-0-	361	3			N	-0-			-0-
11	630 N	10	-0-	-620	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	341 N	10	-0-	-331	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01	372 N	10	-0-	-362	-0-	10	3			N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 2		RRCID -> 231105		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4145 - 4156				
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	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048				
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
11	900	N	870	-0-	-30	-0-	870	3		N	-0-			-0-
12	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	3		N	-0-			-0-
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	3		N	-0-			-0-
02	841	N	823	-0-	-18	-0-	823	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142				
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3		N	-0-			-0-
01	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3		N	-0-			-0-
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086				
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	977	3		N	-0-			-0-
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	3		N	-0-			-0-
02	986	N	873	-0-	-113	-0-	873	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155				
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	3		N	-0-			-0-
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3		N	-0-			-0-
11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3		N	-0-			-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
02	435	N	413	-0-	-22	-0-	413	3		N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072				
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
10	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3		N	-0-			-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			-0-
12	868	N	770	-0-	-98	-0-	770	3		N	-0-			-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
*02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141				
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
11	630	N	471	-0-	-159	-0-	471	3		N	-0-			-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-			-0-
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3		N	-0-			-0-
*02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703													
COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 6		RRCID -> 246477		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4048 - 4148					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-				-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-				-0-
11	210	N	10	-0-	-200	-0-	10	3		N	-0-				-0-
12	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3		N	-0-				-0-
01	155	N	10	-0-	-145	-0-	10	3		N	-0-				-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234					
09	1860	#	1646	-0-	-214	-0-	1646	3		N	-0-				-0-
10	1891	#	1722	-0-	-169	-0-	1722	3		N	-0-				-0-
11	1830	#	1581	-0-	-249	-0-	1581	3		N	-0-				-0-
12	1736	#	1606	-0-	-130	-0-	1606	3		N	-0-				-0-
01	1736	#	1631	-0-	-105	-0-	1631	3		N	-0-				-0-
02	1537	N	1499	-0-	-38	-0-	1499	3		N	-0-				-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186					
09	1740	N	1693	-0-	-47	-0-	1693	3		N	-0-				-0-
10	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	1687	3		N	-0-				-0-
11	1740	N	1516	-0-	-224	-0-	1516	3		N	-0-				-0-
12	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	3		N	-0-				-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		N	-0-				-0-
*02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3		N	-0-				-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050					
09	3630	#	3600	-0-	-30	-0-	3600	3		N	-0-				-0-
10	3864	#	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3		N	-0-				-0-
11	3570	#	3478	-0-	-92	-0-	3478	3		N	-0-				-0-
12	3720	#	3273	-0-	-447	-0-	3273	3		N	-0-				-0-
01	3844	#	3690	-0-	-154	-0-	3690	3		N	-0-				-0-
02	3480	#	3052	-0-	-428	-0-	3052	3		N	-0-				-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978					
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-				-0-
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		N	-0-				-0-
11	900	N	893	-0-	-7	-0-	893	3		N	-0-				-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3		N	-0-				-0-
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3		N	-0-				-0-
02	870	N	811	-0-	-59	-0-	811	3		N	-0-				-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076					
09	2040	#	1813	-0-	-227	-0-	1813	3		N	-0-				-0-
10	2077	#	1859	-0-	-218	-0-	1859	3		N	-0-				-0-
11	2010	#	1726	-0-	-284	-0-	1726	3		N	-0-				-0-
12	1860	#	1749	-0-	-111	-0-	1749	3		N	-0-				-0-
01	1860	#	1726	-0-	-134	-0-	1726	3		N	-0-				-0-
02	1682	N	1578	-0-	-104	-0-	1578	3		N	-0-				-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040					
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	882	3	92	9	N	84	169	1	63
10	1023	N	879	-0-	-144	-0-	816	3	63	9	N	57			120
11	1050	N	688	-0-	-362	-0-	616	3	72	9	N	65			185
12	992	N	837	-0-	-155	-0-	763	3	74	9	N	67	168	1	84
01	868	N	734	-0-	-134	-0-	664	3	70	9	N	64			148
*02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	810	3	64	9	N	58			206

CADDON, NORTH (DUFFER)												
//CONT.// 14490 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD.												
//CONT.// 213703												
COPELAND-MITCHELL 'N'												
WELL #: 2 RRCID -> 265312 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4114 - 4121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312 3			N	-0-	-0-
10		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-	-0-
11		1170 N	977	-0-	-193	-0-	977 3			N	-0-	-0-
12		1364 N	921	-0-	-443	-0-	921 3			N	-0-	-0-
01		1116 N	953	-0-	-163	-0-	953 3			N	-0-	-0-
02		957 N	933	-0-	-24	-0-	933 3			N	-0-	-0-

COPELAND, S. G. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 278019 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4025 - 4140												
09		2940	314	-0-	-2626	-0-	314 3			N	-0-	-0-
10		3038	638	-0-	-2400	-0-	638 3			N	-0-	-0-
11		2940	471	-0-	-2469	-0-	471 3			N	-0-	-0-
12		3038	684	-0-	-2354	-0-	684 3			N	-0-	-0-
01		3038	622	-0-	-2416	-0-	622 3			N	-0-	-0-
*02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 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	127	-0-	-23	-0-	28 1	99 3		Y	-0-	-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	24 1	106 3		Y	-0-	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	24 1	97 3		Y	-0-	-0-
12		127 N	127	-0-	-0-	-0-	22 1	105 3		Y	-0-	-0-
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	26 1	101 3		Y	-0-	-0-
*02		117 N	117	-0-	-0-	-0-	24 1	93 3		Y	-0-	-0-

GILBERT, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 136410 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167												
09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	547 1	195 3		Y	-0-	-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	470 1	226 3		Y	-0-	-0-
11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	521 1	205 3		Y	-0-	-0-
12		744 N	571	-0-	-173	-0-	346 1	225 3		Y	-0-	-0-
01		682 N	566	-0-	-116	-0-	116 1	450 3		Y	-0-	-0-
02		696 N	625	-0-	-71	-0-	129 1	496 3		Y	-0-	-0-

CALABRIA (BIG SALINE)												
14640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ABX OIL & GAS, INC.												
003646												
GILBERT												
WELL #: 1A RRCID -> 144591 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3794 - 3814												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		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-

TOWER RESOURCES INC												
862857												
CALABRIA "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 096129 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704												
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3			N	-0-	-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 3			N	-0-	-0-
12		93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3			N	-0-	-0-
01		465 N	90	-0-	-375	-0-	90 3			N	-0-	-0-
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30 3			N	-0-	-0-

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #:		5 C	RRCID ->	100371	COMPL. DATE	12/11/1981	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3751 - 3760
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

CALABRIA ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	101305	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3833 - 3844
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			21
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	103	1	360	3	Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	88	1	377	3	Y	-0-	-0-
11	480 N	207	-0-	-273	-0-	41	1	166	3	Y	-0-	-0-
12	465 N	196	-0-	-269	-0-	34	1	162	3	Y	-0-	-0-
01	465 N	148	-0-	-317	-0-	30	1	118	3	Y	-0-	-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	68	1	264	3	Y	-0-	-0-

CALABRIA (CONGL 3700)		//CONT.//		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
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	1020 N	732	-0-	-288	-0-	163	1	569	3	Y	-0-	26
10	1209 N	757	-0-	-452	-0-	143	1	614	3	Y	-0-	26
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	188	1	762	3	Y	-0-	26
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	407	1	543	3	Y	-0-	26
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-			Y	-0-			26
02	928 N	373	-0-	-555	-0-	77	1	296	3	Y	-0-	26

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
LOWRANCE INC.				511345								
BEAN		WELL #:		1	RRCID ->	099917	COMPL. DATE	01/18/1979	TOTAL DEPTH	4506	PERF.	3790 - 3867
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	3		N	-0-		-0-
11	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3		N	-0-		-0-
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3		N	-0-		-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-		-0-
02	116 N	86	-0-	-30	-0-	86	3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALABRIA (CONGL. 3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
LOWRANCE INC.		//CONT.// 511345										
BEAN "A"		WELL #: 1 C		RRCID -> 100481		COMPL. DATE 03/23/1980			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3880 - 3934			
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	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	3	N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-			-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	3	N	-0-			-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-			-0-
01	248 N	163	-0-	-85	-0-	163	3	N	-0-			-0-
02	232 N	149	-0-	-83	-0-	149	3	N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CALABRIA		WELL #: 1		RRCID -> 074005		COMPL. DATE 09/10/1977			TOTAL DEPTH 4299 PERF. 3795 - 3813			
09	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	400	-0-	400	514	400	3	N	-0-			-0-
12	824 X	310	-0-	-514	-0-	310	3	N	-0-			-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-			-0-
*02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
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 ESTATE		WELL #: 3 C		RRCID -> 100649		COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3749 - 3902			
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	804 N	804	-0-	-0-	-0-	179	1	Y	-0-			-0-
10	868 N	789	-0-	-79	-0-	148	1	Y	3			3
						3	9					
11	840 N	727	-0-	-113	-0-	144	1	Y	-0-			3
12	837 N	723	-0-	-114	-0-	125	1	Y	-0-			3
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	158	1	Y	-0-			3
*02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	149	1	Y	-0-			3

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 101958		COMPL. DATE 02/03/1981			TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3836 - 3862			
09	1050 N	877	-0-	-173	-0-	196	1	Y	-0-			-0-
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	166	1	Y	-0-			-0-
11	900 N	856	-0-	-44	-0-	170	1	Y	-0-			-0-
12	899 N	802	-0-	-97	-0-	138	1	Y	-0-			-0-
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	164	1	Y	-0-			-0-
02	841 N	763	-0-	-78	-0-	157	1	Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.// 14640 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925										
THOMASON		WELL #: 1		RRCID -> 109350		COMPL. DATE 05/26/1983			TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3882 - 3891			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	25	1	85	3	Y	-0-	35
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	94	3	Y	-0-	35
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	Y	-0-	35
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	21	1	100	3	Y	-0-	35
*01	124 N	105	-0-	-19	-0-	22	1	83	3	Y	-0-	35
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	28	1	109	3	Y	-0-	35

MARTIN, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 109351		COMPL. DATE 05/20/1983			TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3787 - 3797			
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	101	1	350	3	Y	-0-	-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	86	1	372	3	Y	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	111	1	450	3	Y	-0-	-0-
12	607 N	607	-0-	-0-	-0-	105	1	502	3	Y	-0-	-0-
*01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	119	1	459	3	Y	-0-	-0-
*02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	114	1	440	3	Y	-0-	-0-

CAL-TEX (CADD0)		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	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-	-0-
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-	-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-	-0-
12	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-	-0-
*01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LYNCH		WELL #: 2		RRCID -> 094071		COMPL. DATE 07/07/1981			TOTAL DEPTH 5648 PERF. 3334 - 3376			
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-	-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-	-0-
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-	-0-
*01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	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	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-	40
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-	40
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-	40
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-	40
*01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-	40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	40

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800										
ANDERSON, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952			TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678			
09	2970	2715	-0-	-255	-0-	2679	2	36	9	N	33	104
10	3069	2794	-0-	-275	-0-	2749	2	45	9	N	41	145
11	2790 #	2175	-0-	-615	-0-	2133	2	42	9	N	38	183
12	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	2824	2	53	9	N	48	231
01	DLQ G-10	2665	-0-	2665	5542	2657	2	8	9	N	7	238
02	DLQ G-10	2126	-0-	2126	7668	2117	2	9	9	N	8	246

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
TEXAS PHARCHEM INC.		945618													
CALK, JAMES N.		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256		PERF. 3118 - 3124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
DYER "2988"		WELL #: 2		RRCID -> 097136		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4082		PERF. 3884 - 3898					
09	2224 R	2224	-0-	-0-	-0-	2217	3	7	9	N	6				166
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				166
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-				166
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				166
01	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				166
02	435 #	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-				166

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-

DYER "2988"		WELL #: 3		RRCID -> 171327		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3896 - 3908					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
09	270 #	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-				189
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-				189
11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				189
12	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				189
01	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-				189
*02	343 R	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	115	1	42 99	32

WEST INLAND ENERGY, INC.		910215		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
FANOUS		WELL #: 3		RRCID -> 254292		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 3996		PERF. 3846 - 3851					
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-				-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-				-0-
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
02	116 #	86	-0-	-30	-0-	86	2			N	-0-				-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)															
ADAIR RESOURCES INC. NORMAN L. FINLEY -B-										14820 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN		
										003966					
										WELL #: 1	RRCID -> 041527	COMPL. DATE 01/24/1967	TOTAL DEPTH 3045	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	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099				N	NO RPT				-0-

ANDERSON PRODUCTION MALU										022922					
										WELL #: 1	RRCID -> 206532	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 3235 - 3274	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC BOLAND										033012					
										WELL #: 1	RRCID -> 217020	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 4024	PERF. 2118 - 2119	
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-				-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2		N	-0-				-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-				-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
02	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-				N	NO RPT				-0-

DEHLINGER										WELL #: 1	RRCID -> 243305	COMPL. DATE 10/15/2008	TOTAL DEPTH 4003	PERF. 3643 - 3653	
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-				73
10	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	2		N	-0-				73
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				73
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-				73
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-				73
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-				N	NO RPT				73

BILMAC OIL CO., INC. EZZELL, W. W.										070875					
										WELL #: 2	RRCID -> 262342	COMPL. DATE 12/06/2000	TOTAL DEPTH 490	PERF. 430 - 436	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	2	N	-0-				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. STRALEY UNIT										140622					
										WELL #: 1	RRCID -> 057124	COMPL. DATE 09/20/1973	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3381 - 0	
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-				-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-				-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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-

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) 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	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	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-

FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			-0-
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

09	2250 N	2043	-0-	-207	-0-	606	1	1386	2	N	46			107
						51	9							
10	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	612	1	1567	2	N	61			168
						67	9							
11	2160 N	2016	-0-	-144	-0-	570	1	1394	2	N	47	167	1	48
						52	9							
12	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	535	1	1651	2	N	58			106
						64	9							
01	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	564	1	1596	2	N	55			161
						61	9							
*02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	459	1	1517	2	N	47	173	1	35
						52	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	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			30
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

SIMMONS WELL #: 2 RRCID -> 218984 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3100 - 3500

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-

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-	226					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-			-0-
02	87	N	80	-0-	-7	-0-	80	2			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	ALLOW CODE	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-
GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694												
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	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	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1163					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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-	1127					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1127					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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-	1362					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362					Y	-0-	-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN													
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750													
EAGER, C. WELL #: 1 RRCID -> 205503 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3657 - 3687													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		990 N	978	-0-	-12	-0-	978 2		N	-0-			59
10		1023 N	927	-0-	-96	-0-	927 2		N	-0-			59
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			59
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		N	-0-			59
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2		N	-0-			59
02		1073 N	1018	-0-	-55	-0-	1018 2		N	-0-			59

TRISTAR OIL & GAS 871133													
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

UP/DOWN OIL & GAS, LLC 875367													
DAMEWOOD, ROBERT D WELL #: 11 RRCID -> 072858 COMPL. DATE 07/27/1977 TOTAL DEPTH 3485 PERF. N/A													
09		330 N	216	-0-	-114	-0-	216 2		N	-0-			-0-
10		310 N	237	-0-	-73	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11		360 N	231	-0-	-129	-0-	231 2		N	-0-			-0-
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2		N	-0-			-0-
01		248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02		232 N	205	-0-	-27	-0-	205 2		N	-0-			-0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335													
09		420 N	381	-0-	-39	-0-	381 2		N	-0-			-0-
10		403 N	360	-0-	-43	-0-	360 2		N	-0-			-0-
11		390 N	371	-0-	-19	-0-	371 2		N	-0-			-0-
12		403 N	343	-0-	-60	-0-	343 2		N	-0-			-0-
*01		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			-0-
02		348 N	347	-0-	-1	-0-	347 2		N	-0-			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964													
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494													
09		1722 N	1497	-0-	-225	-0-	1497 2		N	-0-			-0-
10		1519 N	1503	-0-	-16	-0-	1503 2		N	-0-			-0-
11		1560 N	1388	-0-	-172	-0-	1388 2		N	-0-			-0-
12		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 2		N	-0-			-0-
01		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

CAMERON, P. (MARBLE FALLS) 15043 200 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 SEARIGHT WELL #: RRCID -> 127565 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3352 - 3362

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	291	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	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-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

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	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	525 R	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	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-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

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	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	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-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

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	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
10	579	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	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-

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

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-

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN			
BOYLE, GARVICE A.		//CONT.//		085180							
BOYLE & MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	050197	COMPL. DATE	03/15/1971	TOTAL DEPTH	2074	PERF. N/A
M	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-						-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-

FAMILY TRUST B, THE				261290							
BAILEY, NELLE		WELL #:		1	RRCID ->	039768	COMPL. DATE	07/03/1966	TOTAL DEPTH	2417	PERF. N/A
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-	-0-
10	217 N	116	-0-	-101	-0-	116	2		N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
01	124 N	2	-0-	-122	-0-		2	2	N	-0-	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT	-0-

HUNTER, EULA				WELL #:	1	RRCID ->	045842	COMPL. DATE	02/10/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 0 - 2138
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-	-0-	
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	31 N	3	-0-	-28	-0-		3	2	N	-0-	-0-	
02	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT	-0-	

HARRIS JENNINGS				WELL #:	1	RRCID ->	046508	COMPL. DATE	04/12/1969	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1966 - 0
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-	-0-	
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	-0-	
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BURNS-DILLARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	047831	COMPL. DATE	02/15/1970	TOTAL DEPTH	2151	PERF. N/A
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-	-0-	
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

COX, LEE				WELL #:	1	RRCID ->	048954	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1923 - 1932
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-	
10	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	217 N	1	-0-	-216	-0-		1	2	N	-0-	-0-	
01	217 N	7	-0-	-210	-0-		7	2	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CAMP COLORADO, N. (GARDNER)		//CONT.//		15050 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
FAMILY TRUST B, THE		//CONT.//		261290										
STEVENS, SALOME -A-		WELL #:		1	RRCID ->	050678	COMPL. DATE	05/14/1971	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A			
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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP		WELL #:		1	RRCID ->	132733	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1922 - 1934			
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
12	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
02	145	N	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS)		15052 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
FAMILY TRUST B, THE		261290												
POPNOE, B.W.		WELL #:		1	RRCID ->	085794	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2636 - 2656			
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
12	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2		N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CAMPBELL (CONG)		15162 475		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
RAY HERRING ESTATE		695237												
SCARLETT C		WELL #:		10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 - 3834			
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			38
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2		Y	-0-			38
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			38
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		Y	-0-			38
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			38
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-			38

CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID)		15165 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		824340												
ST. JOHNS		WELL #:		2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 - 3158			
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			120
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			120
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			120
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			120
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		Y	-0-			120
02	116	N	105	-0-	-11	-0-	105	3		Y	-0-			120

CAMPBELL		WELL #:		1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180 - 3188			
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			27
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			27
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			27
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			27
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			27
02	87	N	79	-0-	-8	-0-	79	3		N	-0-			27

CARMEN'S (CADDO)		15729 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740										
LAREATA		WELL #: 2		RRCID -> 255378		COMPL. DATE 11/03/2009		TOTAL DEPTH 4171		PERF. 3264 - 3267		
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		630 #	289	-0-	-341	-0-	88 1	201 2	N	-0-		40
10		620 #	17	-0-	-603	-0-	5 1	12 2	N	-0-		40
11		600 #	9	-0-	-591	-0-	2 1	7 2	N	-0-		40
12		589 #	3	-0-	-586	-0-	1 1	2 2	N	-0-		40
01		589 #	9	-0-	-580	-0-	2 1	7 2	N	-0-		40
02		290 #	23	-0-	-267	-0-	5 1	18 2	N	-0-		40

CARPENTER (MARBLE FALLS)		15857 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857										
MITCHELL, J.L.		WELL #: 2		RRCID -> 111436		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3420 - 3424		

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	675	-0-	675	675	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	909	-0-	909	1584	3		Y	-0-		-0-
12		2322 N	738	-0-	-1584	-0-	738 3		Y	-0-		-0-
01		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		Y	-0-		-0-
02		870 N	20	-0-	-850	-0-	20 3		Y	-0-		-0-

3 B ENTERPRISES, INC.		953632		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RINGO		WELL #: 13		RRCID -> 113516		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3279 - 3283		

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		22
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16												

HANEY		WELL #: 16		RRCID -> 114299		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 3509		PERF. 3286 - 3290		

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2016 - PLUGGED 01/08/16												

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		600 N	555	-0-	-45	-0-	555 2		N	-0-		43
10		837 N	504	-0-	-333	-0-	504 2		N	-0-		43
11		570 N	413	-0-	-157	-0-	413 2		N	-0-		43
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-		43
01		496 N	286	-0-	-210	-0-	286 2		N	-0-		43
02		406 N	248	-0-	-158	-0-	248 2		N	-0-		43

BAIRD		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165 - 3170		

09		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2		N	-0-		37
10		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-		37
11		1620 N	1534	-0-	-86	-0-	1534 2		N	-0-		37
12		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		37
01		1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659 2		N	-0-		37
*02		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 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		
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		839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3	Y	-0-		162
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	Y	-0-		162
11		630 N	350	-0-	-280	-0-	350	3	Y	-0-		162
12		868 N	407	-0-	-461	-0-	407	3	Y	-0-		162
01		744 N	450	-0-	-294	-0-	450	3	Y	-0-		162
*02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	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		780 N	745	-0-	-35	-0-	745	2	N	-0-		10
10		775 N	761	-0-	-14	-0-	761	2	N	-0-		10
11		750 N	726	-0-	-24	-0-	726	2	N	-0-		10
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2	N	-0-		10
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-		10
*02		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	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		
09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3	N	-0-		-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-		-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-
*01		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

WRIGHT, S. F.		WELL #: 1		RRCID -> 082050		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 4478		PERF. 3030 - 3086		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

CARTERVILLE (STRAWN 2700) //CONT.// 16023 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 FELLERS, R. WELL #: 2 RRCID -> 144541 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2906 - 2956

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		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			25
10		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			25
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			25
12		239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			25
*01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	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, N (CADDO 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		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
12		186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-			-0-
*02		159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

OXXN 630579
 BURKHALTER WELL #: 2 RRCID -> 129810 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	2		N	-0-			18
10		465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450	2		N	-0-			18
11		480 N	357	-0-	-123 B	-0-	357	2		N	-0-			18
12		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			18
01		465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169	2		N	-0-			18
*02		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438	2		N	-0-			18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
 GRIFFIN- CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 083196 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	155	-0-	-25 B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
11		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-			-0-
12		165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
02		145 N	139	-0-	-6 B	-0-	139	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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST, L. S.		WELL #: 1		RRCID -> 091323		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2400		PERF. 2124 - 2134					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	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	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-				-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-				-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C.		WELL #: 2		RRCID -> 092774		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3006 - 3012					
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-				-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-				-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.// 16812 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810												
FOMBY, O.B.		WELL #: 6		RRCID -> 094539		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 3188		PERF. 2987 - 2995				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			-0-

FOMBY, O. B.		WELL #: 1		RRCID -> 096816		COMPL. DATE 12/09/1980		TOTAL DEPTH 3055		PERF. 3000 - 3014				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	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	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B.		WELL #: 20		RRCID -> 103335		COMPL. DATE 12/10/1982		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 2985 - 2997				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #: 2		RRCID -> 116081		COMPL. DATE 03/24/1985		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3032 - 3044				
09	660 N	599	-0-	-61	-0-	599	2			N	-0-			-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-			-0-
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-			-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 116735		COMPL. DATE 04/16/1985		TOTAL DEPTH 3446		PERF. 2992 - 3002				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810								
OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	2617 - 2627
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	246	-0-	-24	-0-	246 2	N	-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2	N	-0-			-0-
11		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2	N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2	N	-0-			-0-
*02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-			-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	2986 - 2996
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 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		29 N	17	-0-	-12	-0-	17 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		810 N	613	-0-	-197	-0-	613 2	N	-0-			-0-
10		775 N	716	-0-	-59	-0-	716 2	N	-0-			-0-
11		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-			-0-
12		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-			-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 2	N	-0-			-0-
02		899 N	858	-0-	-41	-0-	858 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		330 N	242	-0-	-88	-0-	220 2	22 9	N	20		30
10		341 N	65	-0-	-276	-0-	43 2	22 9	N	20		50
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	182 2	33 9	N	30		80
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	224 2	33 9	N	30		110
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	220 2	33 9	N	30		140
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

PRITCHARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110728	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2862	PERF.	2466 - 2476
09		360 N	274	-0-	-86	-0-	274 2		N	-0-		9
10		372 N	54	-0-	-318	-0-	54 2		N	-0-		9
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		9
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		9
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-		9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

PRITCHARD		WELL #:		1	RRCID ->	113927	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2676 - 2690
09		210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-		-0-
10		217 N	32	-0-	-185	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-		-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	235	-0-	-35	-0-	235 2		N	-0-			-0-
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	151 2		N	-0-			-0-
11	270 N	129	-0-	-141	-0-	129 2		N	-0-			-0-
12	248 N	100	-0-	-148	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-			-0-
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	110 2		N	-0-			-0-

WEDDINGTON, R.D. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 017511		COMPL. DATE 09/08/1949		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3703 - 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLACK, A.L.		WELL #: 3		RRCID -> 279232		COMPL. DATE 09/21/2015		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3726 - 3750		
09	0	18	-0-	18	18	18 2		N	-0-			-0-
10	0	155	-0-	155	173	155 2		N	-0-			-0-
11	0	160	-0-	160	333	160 2		N	-0-			-0-
12	0	196	-0-	196	529	196 2		N	-0-			-0-
*01	673	144	-0-	-529	-0-	144 2		N	-0-			-0-
02	203	140	-0-	-63	-0-	140 2		N	-0-			-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)		17431 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		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)		17485 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
HESS, JERRY OPERATING CO.		381740										
JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 094669		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2561 - 2627		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2015 - PLUGGED 10/16/15												

JAMES		WELL #: 2		RRCID -> 100485		COMPL. DATE 06/15/1981		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2604 - 2612		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2015 - PLUGGED 10/21/15												

CHERRINGTON (STRAWN)		//CONT.//		17485 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.		//CONT.//		381740								
JAMES		WELL #:		1A	RRCID ->	115130	COMPL. DATE	01/25/1985	TOTAL DEPTH	2697	PERF.	2579 - 2586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15												

CHICK BEND (CONGL.)				17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256								
MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	158425	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	4187 - 4190
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	149	N	149	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	164	3		Y	-0-		-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	149	3		Y	-0-		-0-
12	155	N	148	-0-	-7	148	3		Y	-0-		-0-
01	186	N	100	-0-	-86	100	3		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	3		Y	-0-		-0-

MITCHELL		WELL #:		4	RRCID ->	175406	COMPL. DATE	12/06/1999	TOTAL DEPTH	4238	PERF.	4128 - 4144
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	36	-0-	36	36	3		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	20	-0-	20	56	20	3	Y	-0-		-0-

MODESITT -8-		WELL #:		1	RRCID ->	221336	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4201 - 4217
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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	37	-0-	37	37	3		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	35	-0-	35	72	35	3	N	-0-		-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.		WELL #:		493412	RRCID ->	085165	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3975 - 3988
DAVIDSON				1								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CHIEF (GARDNER)		WELL #:		17675 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442								
NEWELL 12-5				1D	RRCID ->	155627	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3921 - 3925
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	300	N	236	-0-	-64	236	3		N	-0-		75
10	279	N	222	-0-	-57	216	3	6	9	N	5	80
11	366	N	366	-0-	-0-	366	3		N	-0-		80
12	287	N	287	-0-	-0-	287	3		N	-0-		80
01	374	N	374	-0-	-0-	374	3		N	-0-		80
02	348	N	284	-0-	-64	273	3	11	9	N	10	90

CHRISTI B (MARBLE FALLS) R & D OPERATING, INC. LINDLEY		17998 500 685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #:		1		RRCID -> 110972		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 1810		PERF. 1833			
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	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27 B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2		N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*02	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-

MASHBURN		112343		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #:		2		RRCID -> 112343		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 1842		PERF. 1865			
09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*02	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-

LINDLEY		113145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
WELL #:		2		RRCID -> 113145		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 1793		PERF. 1817			
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	2		N	-0-			27
10	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42	2		N	-0-			27
11	60 N	45	-0-	-15 B	-0-	45	2		N	-0-			27
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2		N	-0-			27
*01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			27
02	58 N	48	-0-	-10 B	-0-	48	2		N	-0-			27

CHRISTIAN (MARBLE FALLS) RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. SANDERS		18005 332 735231		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
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) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC GRIMES UNIT		18180 100 179256		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1		RRCID -> 075727		COMPL. DATE 11/28/1977		TOTAL DEPTH 5138		PERF. N/A			
09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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-

WISE PRODUCTION COMPANY GRIMES, DENNIS		933825		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1		RRCID -> 062505		COMPL. DATE 12/24/1975		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4306		0	
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-		70
10	186 N	137	-0-	-49	-0-	8	1	129	2	N	-0-		70
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	6	1	98	2	N	-0-		70
12	186 N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	2	N	-0-		70
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-		70
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	3		Y	-0-					8
10	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	3		Y	-0-					8
11	13 N	11	-0-	-2	-0-		11	3		Y	-0-					8
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	3		Y	-0-					8
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-					8
02	11 N	10	-0-	-1	-0-		10	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)														
PEARSON, LEE ROY III DUFFER, A. L.											18292 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND
WELL #: 1											RRCID -> 017522	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-	
10		341 N	286	-0-	-55	-0-	286 3		N	-0-			-0-	
11		360 N	301	-0-	-59	-0-	301 3		N	-0-			-0-	
12		372 N	300	-0-	-72	-0-	300 3		N	-0-			-0-	
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-			-0-	
02		290 N	237	-0-	-53	-0-	237 3		N	-0-			-0-	

CISCO, SOUTHWEST (CADD)														
STOVALL, HOWARD THREET P.L.											18293 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND
WELL #: 1											RRCID -> 069447	COMPL. DATE 11/12/1976	TOTAL DEPTH 3793	PERF. 2965 - 2975
09		90 N	19	-0-	-71	-0-	19 3		N	-0-			74	
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-			74	
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-			74	
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			74	
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			74	
*02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		N	-0-			74	

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)														
HOFFMANN OIL COMPANY AMIS, T. J.											18293 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND
WELL #: 1											RRCID -> 017523	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			28	
10		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			28	
11		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985 3		N	-0-			28	
12		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	-0-			28	
01		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939 3		N	-0-			28	
*02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		N	-0-			28	

CLARALMA (MARBLE FALLS)														
PETEX FLOYD RAY VICK											18540 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS
WELL #: 2											RRCID -> 245548	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4282	PERF. 4004 - 4030
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			52	
10		1054 N	937	-0-	-117	-0-	937 2		N	-0-			52	
11		1020 N	609	-0-	-411	-0-	567 2	42 9	N	38			90	
12		992 N	471	-0-	-521	-0-	471 2		N	-0-			90	
01		930 N	474	-0-	-456	-0-	445 2	29 9	N	26			116	
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	635 2	4 9	N	4			120	

CLARENCE (CONGL.)														
G & F OIL, INC. WELLS											18545 150	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO
WELL #: 1B											RRCID -> 141985	COMPL. DATE 05/22/1985	TOTAL DEPTH 4953	PERF. 3853 - 3858
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	

*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-	
*10	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-	
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-		-0-	
*12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-	
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-		-0-	
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-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	180 #		-0-	-0-	-180				N	-0-		-0-	
10	93 #		-0-	-0-	-93				N	-0-		-0-	
11	12 #		-0-	-0-	-12				N	-0-		-0-	
12	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 #		-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

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	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-		-0-	
10	341 N	-0-	-0-	-0-	-341				N	-0-		-0-	
11	330 N	199	-0-	-0-	-131				N	-0-		-0-	
12	341 N	193	-0-	-0-	-148				N	-0-		-0-	
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	203 N	199	-0-	-0-	-4				N	-0-		-0-	

MESSER		WELL #: 1		RRCID -> 109821		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 4282 - 4289			
09	180 N	113	-0-	-0-	-67				N	-0-		-0-	
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	120 N	118	-0-	-0-	-2				N	-0-		-0-	
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	372 N	128	-0-	-0-	-244				N	-0-		-0-	
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

THURMAN DRILLING, INC.		858771		RRCID -> 218258		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4490				PERF. 4260 - 4470	
SCHRICK		WELL #: 1W											
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					
IKARD, ALAN		422893											
SMITH		WELL #: 3		RRCID -> 217687		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4882 - 4955			
09	30 #	1	-0-	-0-	-29				N	-0-		-0-	
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	1 R	1	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER															
OHLHAUSEN OIL COMPANY 619390															
WELL #: 1 L RRCID -> 048085 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)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-

JONISUE WELL #: 2 RRCID -> 061589 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 4957 - 0															
09	60 #		34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	62 #		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	60 #		-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 #	NO RPT		-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

WARSHAW, JESSE WELL #: 3 RRCID -> 073608 COMPL. DATE 09/04/1977 TOTAL DEPTH 5183 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-

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297															
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 130268 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5055 - 5072															
09	DLQ G-10		141	-0-	141	279	141	3			Y	-0-			39
10	DLQ G-10		140	-0-	140	419	140	3			Y	-0-			39
11	DLQ G-10		138	-0-	138	557	138	3			Y	-0-			39
12	696 R		139	-0-	-557	-0-	139	3			Y	-0-			39
01	140 R		140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-			39
02	116 #		115	-0-	-1	-0-	115	3			Y	-0-			39

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058															
09	DLQ G-10		233	-0-	233	470	233	3			Y	-0-			121
10	DLQ G-10		238	-0-	238	708	238	3			Y	-0-			121
11	DLQ G-10		224	-0-	224	932	224	3			Y	-0-			121
12	1158 R		226	-0-	-932	-0-	226	3			Y	-0-			121
01	248 #		237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-			121
02	232 #		190	-0-	-42	-0-	190	3			Y	-0-			121

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059															
09	DLQ G-10		11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-			1
10	DLQ G-10		9	-0-	9	31	9	3			Y	-0-			1
11	DLQ G-10		10	-0-	10	41	10	3			Y	-0-			1
12	50 R		9	-0-	-41	-0-	9	3			Y	-0-			1
01	12 R		12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-			1
02	11 #		10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-			1

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER														
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297														
WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
								CODE	CODE	CODE	CODE			
09	DLQ	G-10	10	-0-	10	23		10	3		Y	-0-	12	
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	29		6	3		Y	-0-	12	
11	DLQ	G-10	8	-0-	8	37		8	3		Y	-0-	12	
12		46 R	9	-0-	-37	-0-		9	3		Y	-0-	12	
01		13 #	11	-0-	-2	-0-		11	3		Y	-0-	12	
02		10 R	10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-	12	

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028														
09	DLQ	G-10	12	-0-	12	24		12	3		Y	-0-	18	
10	DLQ	G-10	17	-0-	17	41		17	3		Y	-0-	18	
11	DLQ	G-10	9	-0-	9	50		9	3		Y	-0-	18	
12		58 R	8	-0-	-50	-0-		8	3		Y	-0-	18	
01		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3		Y	-0-	18	
02		29 #	10	-0-	-19	-0-		10	3		Y	-0-	18	

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946														
09	DLQ	G-10	457	-0-	457	921		457	3		Y	-0-	3	
10	DLQ	G-10	463	-0-	463	1384		463	3		Y	-0-	3	
11	DLQ	G-10	445	-0-	445	1829		445	3		Y	-0-	3	
12		2215 R	386	-0-	-1829	-0-		386	3		Y	-0-	3	
01		467 R	467	-0-	-0-	-0-		467	3		Y	-0-	3	
*02		436 R	436	-0-	-0-	-0-		436	3		Y	-0-	3	

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068														
09	DLQ	G-10	150	-0-	150	302		150	3		Y	-0-	30	
10	DLQ	G-10	151	-0-	151	453		151	3		Y	-0-	30	
11	DLQ	G-10	144	-0-	144	597		144	3		Y	-0-	30	
12		736 R	139	-0-	-597	-0-		139	3		Y	-0-	30	
01		155 #	151	-0-	-4	-0-		151	3		Y	-0-	30	
02		145 #	120	-0-	-25	-0-		120	3		Y	-0-	30	

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096														
09	DLQ	G-10	198	-0-	198	415		178	3	20	9	Y	18	-0-
10	DLQ	G-10	165	-0-	165	580		151	3	14	9	Y	13	13
11	DLQ	G-10	177	-0-	177	757		160	3	17	9	Y	15	28
12		928 R	171	-0-	-757	-0-		158	3	13	9	Y	12	40
01		217 #	178	-0-	-39	-0-		167	3	11	9	Y	10	50
02		203 #	164	-0-	-39	-0-		156	3	8	9	Y	7	21

WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113														
09	DLQ	G-10	960	-0-	960	2018		865	3	95	9	Y	86	-0-
10	DLQ	G-10	782	-0-	782	2800		734	3	48	9	Y	44	44
11	DLQ	G-10	822	-0-	822	3622		770	3	52	9	Y	47	91
12		T. A.	785	-0-	785	4407		767	3	18	9	Y	16	107
01		T. A.	831	-0-	831	5238		818	3	13	9	Y	12	119
02		T. A.	765	-0-	765	6003		754	3	11	9	Y	10	42

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	17	-0-	17	34	15	3	2	9	Y	-0-
10	DLQ	G-10	18	-0-	18	52	15	3	3	9	Y	3
11	DLQ	G-10	21	-0-	21	73	15	3	6	9	Y	8
12		91 R	18	-0-	-73	-0-	14	3	4	9	Y	12
01		31 #	14	-0-	-17	-0-	12	3	2	9	Y	14
02		29 #	17	-0-	-12	-0-	16	3	1	9	Y	9

WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
09	DLQ	G-10	16	-0-	16	33	15	3	1	9	Y	-0-
10	DLQ	G-10	16	-0-	16	49	15	3	1	9	Y	1
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	64	14	3	1	9	Y	2
12		80 R	16	-0-	-64	-0-	15	3	1	9	Y	3
01		31 #	12	-0-	-19	-0-	11	3	1	9	Y	4
02		29 #	19	-0-	-10	-0-	18	3	1	9	Y	5

WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
09	DLQ	G-10	23	-0-	23	38	21	3	2	9	Y	-0-
10	DLQ	G-10	15	-0-	15	53	14	3	1	9	Y	1
11	DLQ	G-10	18	-0-	18	71	17	3	1	9	Y	2
12		86 R	15	-0-	-71	-0-	14	3	1	9	Y	3
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	16	3	1	9	Y	4
02		29 #	15	-0-	-14	-0-	14	3	1	9	Y	5

CLIFF HANGER (MISS) 18961 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478												
WARD UNIT WELL #: 1D RRCID -> 180868 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4221 - 4236												
09	420 #	303	-0-	-117	-0-	296	2	7	9	N	6	109
10	434 #	374	-0-	-60	-0-	357	2	17	9	N	15	124
11	420 #	352	-0-	-68	-0-	344	2	8	9	N	7	131
12	403 #	351	-0-	-52	-0-	342	2	9	9	N	8	139
01	372 #	351	-0-	-21	-0-	344	2	7	9	N	6	145
*02	368 R	368	-0-	-0-	-0-	356	2	12	9	N	11	156

CLYDE HARPER (CONGLOMERATE) 19087 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 141044 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4068 - 4086												
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	10
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-	10
11	450 N	356	-0-	-94	-0-	356	2			N	-0-	10
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-	10
01	403 N	136	-0-	-267	-0-	136	2			N	-0-	10
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-	10

COALSON (CONGLOMERATE 4750) 19134 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
JOHNSTON UNIT 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	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-

COALSON (CONGLOMERATE 4750)		//CONT.//		19134 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523											
JOHNSTON UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086604	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4710 - 4715			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		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		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COALSON, MAC A.		WELL #:		161490	RRCID ->	066197	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	4929	PERF.	4754 - 4762			
COALSON MAC															
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.)		WELL #:		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			
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*12		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	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-

RED ROCK RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		697112	RRCID ->	162279	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3132 - 3138			
BUTTLICK															
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
10		434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-			-0-
11		397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			-0-
01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
02		377 N	5	-0-	-372	-0-	5	2			N	-0-			-0-

SABLE OPERATING COMPANY		WELL #:		742236	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764			
LONG, C.B. "A"															
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
10		310 N	107	-0-	-203	-0-	107	3			Y	-0-			-0-
11		240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857							
BURGETT		WELL #:		1	RRCID -> 160193	COMPL. DATE 09/30/1996	TOTAL DEPTH 3651	PERF. 3284	- 3294		
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		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3	N	-0-		-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
01		217 N	148	-0-	-69	-0-	148 3	N	-0-		-0-
*02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3	N	-0-		-0-

COCKRELL (STRAWN)				19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION				070442							
ADDISON		WELL #:		1	RRCID -> 138537	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2701	- 2709		
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3	N	-0-		-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3	N	-0-		-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-		-0-
*01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3	N	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	N	-0-		-0-
12		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005							
KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID -> 143761	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2346	- 2356		
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	94 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	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JERICHO ENERGY, INC				432097							
DOSTER, BRUCE		WELL #:		2A	RRCID -> 105179	COMPL. DATE 04/18/1983	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2619	- 2650		
09		360 N	294	-0-	-66	-0-	13 1	281 2	N	-0-	-0-
10		336 N	336	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	N	-0-	-0-
11		300 N	287	-0-	-13	-0-	13 1	274 2	N	-0-	-0-
12		310 N	294	-0-	-16	-0-	13 1	281 2	N	-0-	-0-
*01		341 N	315	-0-	-26	-0-	14 1	301 2	N	-0-	-0-
02		290 N	288	-0-	-2	-0-	13 1	275 2	N	-0-	-0-

COCKRELL (STRAWN) ROLLO RESOURCES, LLC HARRISON		//CONT.//	19280 700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
			726791								
		WELL #:	4	RRCID -> 132111		COMPL. DATE 10/07/1989		TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2				-0-
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2				-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2				-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2				-0-
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2				-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2				-0-

HARRISON		WELL #:	7	RRCID -> 139672		COMPL. DATE 10/12/1991		TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2				-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. BRUNER		WELL #:	7	RRCID -> 139506		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648
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-

BRUNER		WELL #:	6	RRCID -> 139507		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES WHITEHEAD		WELL #:	1	RRCID -> 148149		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH	5087	PERF.	2466 - 2830
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				-0-
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-

XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		WELL #:	15	RRCID -> 114810		COMPL. DATE 11/24/1984		TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2633 - 2762
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	176	2				-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2				-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2				-0-
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. BLACK RANCH		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 17		RRCID ->	114811	COMPL. DATE	11/24/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2394 - 2519				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2				N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-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 #: 13		RRCID ->	114812	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2521 - 2569				
09	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 2				N	-0-			-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2				N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-		57 2				N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2				N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2				N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2				N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 18		RRCID ->	114917	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2544 - 2618				
09	180 N	111	-0-	-69	-0-		111 2				N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175 2				N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		182 2				N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-		38 2				N	-0-			-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-		164 2				N	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-		263 2				N	-0-			-0-

ADDISON, D.		WELL #: 3		RRCID ->	116658	COMPL. DATE	05/02/1985	TOTAL DEPTH	2961	PERF.	2663 - 2704				
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-		171 2				N	-0-			-0-
10	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169 2				N	-0-			-0-
11	150 N	50	-0-	-100	-0-		50 2				N	-0-			-0-
12	155 N	20	-0-	-135	-0-		20 2				N	-0-			-0-
01	155 N	90	-0-	-65	-0-		90 2				N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2				N	-0-			-0-

ADDISON, D.		WELL #: 1		RRCID ->	116755	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	2587 - 2700				
09	60 N	54	-0-	-6	-0-		54 2				N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-		55 2				N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-		45 2				N	-0-			-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2				N	-0-			-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-		51 2				N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-		49 2				N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID ->	120663	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	2445 - 2555				
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 2				N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-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-

BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID ->	121366	COMPL. DATE	05/06/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2466 - 2857				
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 2				N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2				N	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		352 2				N	-0-			-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-		348 2				N	-0-			-0-
01	310 N	166	-0-	-144	-0-		166 2				N	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399 2				N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613					
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	186 N	36	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-				-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658					
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-				-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-				-0-
12	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701					
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	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-				-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	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	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 125544		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 2980		PERF. 2696 - 2802					
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				-0-
10	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-				-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-				-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				-0-
*02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				-0-

BLACK RANCH		WELL #: 1M		RRCID -> 132923		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 3002		PERF. 2656 - 2689					
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-				-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-				-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.// 19280 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BLACK RANCH		WELL #: 2M		RRCID -> 132924		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2656 - 2688				
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	510 N	394	-0-	-116	-0-	394	2			N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
01	527 N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 3M		RRCID -> 132925		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2663 - 2764				
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-			-0-
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-			-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	452	2			N	-0-			-0-
01	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	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	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 #: 16 M		RRCID -> 137622		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2286 - 2931				
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 18M		RRCID -> 137624		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2599 - 2708				
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-

DIAMOND M		WELL #: 2		RRCID -> 142087		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 2663		PERF. 2370 - 2505				
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-			-0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #: 1		RRCID -> 143758		COMPL. DATE 12/20/1992		TOTAL DEPTH 5335		PERF. 2544 - 2580				
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	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
01	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-			-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. MORGAN, G.W.-BLOCK A		//CONT.// 19280 700 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #: 4		RRCID -> 143759		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 2735 - 2809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

DIAMOND M #3				WELL #: 3		RRCID -> 146299		COMPL. DATE 07/19/1993		TOTAL DEPTH 2664		PERF. 2342 - 2448		
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS) C O G COMPANY CATE, MITCHAM		19340 300 120723		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260				
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
02	261 N	258	-0-	-3	-0-	258	2			N	-0-			-0-

CATE, J.				WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
02	377 N	372	-0-	-5	-0-	372	2			N	-0-			-0-

MISSION ENERGY INC. EADS		570410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262				
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	100	3			N	-0-			-0-

COG (MARBLE FALLS)		//CONT.//		19340 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN					
MISSION ENERGY INC.		//CONT.//		570410											
EADS				WELL #:	2	RRCID ->	124728	COMPL. DATE	02/02/1984	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2243 - 2268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-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-

EADS				WELL #:	3	RRCID ->	124729	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	2777	PERF. 2244 - 2280			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	-0-	94	3			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			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-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	738	-0-	738	13711	735	2	3	9	N	3				55
10	0 Z	761	-0-	761	14472	758	2	3	9	N	3				58
11	0 Z	731	-0-	731	15203	728	2	3	9	N	3				61
12	0 Z	754	-0-	754	15957	752	2	2	9	N	2				63
01	0 Z	765	-0-	765	16722	763	2	2	9	N	2				65
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	16722					N	NO RPT				65

BULLARD, ROBERT L.				106505						CNTY: COLEMAN					
BULLARD				WELL #:	1	RRCID ->	119332	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	2635	PERF. 2288 - 2380			
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622						CNTY: COLEMAN					
HARRIS, JOHN W.				WELL #:	1	RRCID ->	130841	COMPL. DATE	05/23/1989	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2232 - 2301			
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	4 #	-0-	-0-	-4	-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN					
ERATZ INVESTMENTS INC.				253336								
CLAYTON		WELL #:		2	RRCID ->	145354	COMPL. DATE	04/04/1993	TOTAL DEPTH	3597	PERF.	3198 - 3202
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	161				N	-0-		-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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803								
MCCARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	187208	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2226 - 2296
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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	187210	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2262 - 2322
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		539

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																	
REDBANK OIL & GAS CO. 696666																	
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 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-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386																	

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

SMITH, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 146297 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2265 - 2283																	

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-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750																	
HORN, CLIFF WELL #: 1 A RRCID -> 181623 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3086 - 3098																	

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

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
GULLEY, MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 138743 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 3283 - 3293															
M	O	ALLOW 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-			24
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798															
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207															

09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-			-0-
10		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
11		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			-0-
12		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*01		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02		87 #	36	-0-	-51	-0-	36	2			N	-0-			-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228															

09		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			285
10		86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			285
11		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			285
12		85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			285
*01		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			285
02		87 #	61	-0-	-26	-0-	61	2			N	-0-			285

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148															

09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
12		33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
*01		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
02		29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225									
MCCLURE, J. E.		WELL #:		2		RRCID -> 151305		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
*01	31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	29 #	12	-0-	-17	-0-	12	2		N	-0-			-0-

BOGGUS, J.L.		WELL #:		1		RRCID -> 163628		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2505	PERF. 2410 - 2418
09	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			194
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			194
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			194
12	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			194
*01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			194
02	29 #	13	-0-	-16	-0-	13	2		N	-0-			194

HISE		WELL #:		1		RRCID -> 239421		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2307		PERF. 2276 - 2301	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKMAN, W.R.		WELL #:		2		RRCID -> 268091		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2292		PERF. 2267 - 2289	
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HISE		WELL #:		3		RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 2737		PERF. 2298 - 2322	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HISE		WELL #:		2		RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2284 - 2324	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SWITZER, M.L.		WELL #:		4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2230 - 2250	
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*01	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	29 #	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR																
//CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN																
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225																
SWITZER, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 277626 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2230 - 2318																
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		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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)																
ARABIE, INC. 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																
CLACK, R. 028678																
WELL #: 1 RRCID -> 076847 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 3915 PERF. N/A																
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-				-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-				-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC																
KING 033012																
WELL #: 1 RRCID -> 253455 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2078 - 2093																
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-				-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-				-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-				-0-
01	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	2			N	-0-				-0-
02	232	N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT				-0-

RAY																
WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087																
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-				-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-				-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-				-0-
02	406	N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT				-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.																
MOSELEY, C. M., -E- 140622																
WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 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-

CREEK ENERGY, INC.																
HAYNES, E. S. 188579																
WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398																
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	29	N	NO RPT	-0-	-29	-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-			N	-0-		88
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	48 1	40

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-			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-

DELRAY OIL, INC. 213275											
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: G 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015											
09		120 N	93	-0-	-27	-0-	92 3	1 9	N	1	35
10		93 N	72	-0-	-21	-0-	71 3	1 9	N	1	36
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-	36
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	36
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	48 3	1 9	N	1	37
02		87 N	51	-0-	-36	-0-	51 3		N	-0-	37

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508											
09		300 N	217	-0-	-83	-0-	217 3		N	-0-	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 3		N	-0-	-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		N	-0-	-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
01		403 N	270	-0-	-133	-0-	270 3		N	-0-	-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 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 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		300 N	274	-0-	-26	-0-	274	3	N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-			-0-
12		279 N	235	-0-	-44	-0-	235	3	N	-0-			-0-
01		310 N	158	-0-	-152	-0-	158	3	N	-0-			-0-
02		232 N	207	-0-	-25	-0-	207	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023													

09		210 N	134	-0-	-76	-0-	134	3	N	-0-			-0-
10		186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3	N	-0-			-0-
11		180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3	N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-			-0-
02		116 N	89	-0-	-27	-0-	89	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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOBSTEIN, WM. WELL #: 1 RRCID -> 032140 COMPL. DATE 11/15/1963 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2611 - 2620													

09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875													
BURKETT, JIM WELL #: 1 RRCID -> 040953 COMPL. DATE 05/12/1952 TOTAL DEPTH 3337 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURKETT, JIM WELL #: 2 RRCID -> 040954 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3338 - 3356													

09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1 9	Y	1		3
10		310 N	205	-0-	-105	-0-	203	2	2 9	Y	2		5
11		240 N	208	-0-	-32	-0-	205	2	3 9	Y	3	5 1	3
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	215	2	6 9	Y	5		8
01		217 N	59	-0-	-158	-0-	52	2	7 9	Y	6	6 1	8
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
LEA, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 061759 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1900 - 1910												
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		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

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 100322 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 3222 - 3252												
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-		139	2		N	-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-		148	2		N	-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-		136	2		N	-0-
12		155 N	120	-0-	-35	-0-		120	2		N	-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238												
09		540 N	512	-0-	-28	-0-		498	2	14	9	140
10		465 N	427	-0-	-38	-0-		413	2	14	9	153
11		480 N	439	-0-	-41	-0-		427	2	12	9	40
12		527 N	437	-0-	-90	-0-		425	2	12	9	51
01		434 N	118	-0-	-316	-0-		104	2	14	9	64
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218												
09		480 N	450	-0-	-30	-0-		442	2	8	9	44
10		403 N	375	-0-	-28	-0-		367	2	8	9	51
11		420 N	385	-0-	-35	-0-		379	2	6	9	14
12		465 N	385	-0-	-80	-0-		378	2	7	9	20
01		372 N	110	-0-	-262	-0-		104	2	6	9	25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224												
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	175
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	201
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-		93	2	29	9	227
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-		81	2	15	9	241
*01		33 N	33	-0-	-0-	-0-		7	2	26	9	85
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208												
09		303 N	303	-0-	-0-	-0-		293	2	10	9	76
10		282 N	282	-0-	-0-	-0-		271	2	11	9	86
11		330 N	265	-0-	-65	-0-		257	2	8	9	93
12		310 N	205	-0-	-105	-0-		205	2			93
01		279 N	54	-0-	-225	-0-		54	2			93
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875													
HENNDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353													
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		300 N	236	-0-	-64	-0-	234 2	2 9	Y	2			39
10		310 N	198	-0-	-112	-0-	195 2	3 9	Y	3			42
11		270 N	167	-0-	-103	-0-	161 2	6 9	Y	5	7 1		40
12		248 N	162	-0-	-86	-0-	155 2	7 9	Y	6			46
01		186 N	50	-0-	-136	-0-	44 2	6 9	Y	5	5 1		46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			46

HENNDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310													
09		720 N	587	-0-	-133	-0-	585 2	2 9	Y	2			19
10		744 N	495	-0-	-249	-0-	487 2	8 9	Y	7			26
11		660 N	413	-0-	-247	-0-	401 2	12 9	Y	11	17 1		20
12		620 N	405	-0-	-215	-0-	388 2	17 9	Y	15			35
01		496 N	50	-0-	-446	-0-	44 2	6 9	Y	5	5 1		35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		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		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. 368312													
FERGUSON WELL #: 11 RRCID -> 093743 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1053 - 1063													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
HENDERSON, PLEAS HILBURN				377085								
HENDERSON, P. H.		WELL #:		2A	RRCID ->	092175	COMPL. DATE	02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	771 - 775
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	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-

JOHNSON & MORRIS				433774								
HARRIS JOHN W.		WELL #:		1	RRCID ->	065279	COMPL. DATE	06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	0 - 2342
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-		-0-
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	156	2		N	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-		-0-
01	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	2		N	-0-		-0-
02	145 N	47	-0-	-98	-0-	47	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	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	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124	2		N	-0-		-0-

CLARA ODESSA		WELL #:		2	RRCID ->	070641	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	3205	PERF.	N/A
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-

ALEXANDER, N.		WELL #:		1	RRCID ->	103414	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2686 - 2705
09	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	2		N	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-		-0-
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-		-0-
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
KOLLAO PROPERTIES LLC 474275													
JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	

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-

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-	-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-

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	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120	-0-				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-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741													
HALL WELL #: 1 RRCID -> 176299 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2179 - 2182													
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-	140
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	437	2	7	9	N	6	146
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	146
12	496	N	318	-0-	-178	-0-	311	2	7	9	N	6	15
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	325	2	20	9	N	18	33
02	377	N	372	-0-	-5	-0-	361	2	11	9	N	10	43

MCCLATCHEY, JOHN P 540185													
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-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC 564673															
PAYNE, S. N. WELL #: 6 RRCID -> 085384 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3048 - 3054															
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-			55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289															
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRING, E. DALE 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 NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICE DRILLING COMPANY 706685															
MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 081043 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1130 - 1135															
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-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126															
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-

MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 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-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
RICE DRILLING COMPANY //CONT.// 706685															
SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425															
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	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-

RICE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 125242 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 952 PERF. 923 - 932															

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-

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															

09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	1			N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-			-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-			-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	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-

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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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-

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		150 N		5 -0-	-145	-0-		5	2		N	-0-			57
10		5 N		5 -0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			57
11		30 N		-0- -0-	-30	-0-					N	-0-			57
12		0 N		-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01		0 N		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
02		0 N		NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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-

TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833															

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-

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798															
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174															

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

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															

09		30 N		-0- -0-	-30	-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		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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225													
HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282													
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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290													
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188													
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-
10		10 N	6	-0-	-4	-0-	-0-	6	2			N	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-
*01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2			N	-0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	-0-	51	2			N	-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
11		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	-0-	50	2			N	-0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A													
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-
12		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-
*01		31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	2			N	-0-
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	-0-	13	2			N	-0-

SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408													
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	-0-	18	2			N	-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137													
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
10		10 N	4	-0-	-6	-0-	-0-	4	2			N	-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
*01		5 N	3	-0-	-2	-0-	-0-	3	2			N	-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2			N	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 8882225
 ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	18	-0-	-12	-0-		18	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	25	-0-	25	25		25	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	23	-0-	23	48		23	2			N	-0-					-0-
12		73 N	25	-0-	-48	-0-		25	2			N	-0-					-0-
*01		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2			N	-0-					-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-		18	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	104	-0-	-16	-0-		104	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	138	-0-	138	138		138	2			N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	124	-0-	124	262		124	2			N	-0-					-0-
12		373 N	111	-0-	-262	-0-		111	2			N	-0-					-0-
*01		114 N	114	-0-	-0-	-0-		114	2			N	-0-					-0-
02		116 N	54	-0-	-62	-0-		54	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294

09		68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-					378
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-		70	2			N	-0-					378
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					378
12		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2			N	-0-					378
*01		62 N	55	-0-	-7	-0-		55	2			N	-0-					378
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	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	-0-	-0-	-30	-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		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-

WINDOW OPERATING CO., THE WATSON WELL #: 931621 7 RRCID -> 130887 COMPL. DATE 05/20/1989 TOTAL DEPTH 2232 PERF. 1816 - 1822

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

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WINDOW OPERATING CO., THE		//CONT.//		931621										
BOWERS				WELL #:	4	RRCID ->	191927	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1811 - 1820	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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-

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	
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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
10	899 N	133	-0-	-766	-0-	133	2			N	-0-			-0-
11	510 N	1	-0-	-509	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-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	
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	450 #	31	-0-	-419	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10	403 #	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-			-0-
11	390 #	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-			-0-
12	341 #	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-			-0-
*01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
02	348 #	312	-0-	-36	-0-	312	2			N	-0-			-0-

ALFORD, GRADY S.				012455				CNTY: COMANCHE						
ALFORD, M C				WELL #:	1	RRCID ->	088135	COMPL. DATE	09/01/1979	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2820 - 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	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				CNTY: COMANCHE						
FAGAN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274276	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2885 - 2896	
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 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	1891	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	1800	1	-0-	-1799	-0-	1	1			N	-0-			-0-
10	1860	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR		//CONT.//		19872 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COMANCHE										
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012													
JOHNSON-RUSH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277055	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	3592	PERF.	3226 - 3234					
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		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	11					11
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					14
01		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					18
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

COLLINS, ROLAND				168714													
SIMPSON "A"		WELL #:		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		WELL #:		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													
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930					
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					65
10		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2		N	-0-					65
11		20 R	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-					65
12		40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-					65
01		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	2		N	-0-					65
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					65

REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884					
09		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
10		15 #	4	-0-	-11	-0-		4	2		N	-0-					-0-
11		9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-					-0-
12		14 R	14	-0-	-0-	-0-		14	2		N	-0-					-0-
01		4 #	3	-0-	-1	-0-		3	2		N	-0-					-0-
02		4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
MINGUS OIL & GAS 569683												
LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 117092 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1550 - 1560												
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110												
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		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-	-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-	-0-
*02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 1 RRCID -> 253328 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3412 - 3432												
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-	-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-	-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	10133			N	-0-	-0-
12		0 W	118	-0-	-0-	-0-	10251	118	3	N	-0-	-0-
01		0 W	134	-0-	-0-	-0-	10385	134	3	N	-0-	-0-
02		0 W	104	-0-	-0-	-0-	10489	104	3	N	-0-	-0-

MORRIS, WILLIAM T. 588616												
EISENRIK-WALDRON WELL #: 1 RRCID -> 112975 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 2856 PERF. 2801 - 2809												
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-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543												
MCDANIEL, C.D. WELL #: 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-	-0-				N	NO RPT	44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		240 #	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-	-0-
10		248 #	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-	-0-
11		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-	-0-
12		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-	-0-
01		217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3		N	-0-	-0-
02		203 #	170	-0-	-33	-0-	170	3		N	-0-	-0-

COMANCHE COUNTY REGULAR //CONT.// 19872 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE															
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750															
SHIPPS WELL #: 1 RRCID -> 184184 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2701 - 2726															
M	O	ALLOW 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		906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
10		1023 #	958	-0-	-65	-0-	958	2			N	-0-			-0-
11		990 #	867	-0-	-123	-0-	867	2			N	-0-			-0-
12		1023 #	831	-0-	-192	-0-	831	2			N	-0-			-0-
01		961 #	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-			-0-
02		899 #	709	-0-	-190	-0-	709	2			N	-0-			-0-

TORCH OPERATING LLC 862620															
CLARK, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 227128 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3092 - 3120															
09		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-	63	1	1172	2	N	-0-			47
10		682 #	297	-0-	-385	-0-	14	1	283	2	N	-0-			47
11		1410 #	643	-0-	-767	-0-	33	1	610	2	N	-0-			47
12		1457 #	1333	-0-	-124	-0-	71	1	1262	2	N	-0-			47
01		1457 #	1132	-0-	-325	-0-	61	1	1071	2	N	-0-			47
*02		1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	N	-0-			47

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-					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 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-					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-

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		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			15
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			15
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			15
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

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		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-			-0-
11		240 N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-			-0-
12		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-			-0-
01		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-			-0-
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			-0-

COOK RANCH DH OPERATING, INC. NEWELL, W.P. "B"		20321 001 216737		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD								
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

		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 - 1459						
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
01	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	87 #	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-

NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540						
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	87 #	38	-0-	-49	-0-	38	2			N	-0-					-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC COOK RANCH 85WS		816067 WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450						
09	0	449	-0-	449	3607	449	3			N	-0-					-0-
10	0	380	-0-	380	3987	380	3			N	-0-					-0-
11	0	269	-0-	269	4256	269	3			N	-0-					-0-
12	1612	202	-0-	-1410	2846	202	3			N	-0-					-0-
01	1612	162	-0-	-1450	1396	162	3			N	-0-					-0-
*02	1508	136	-0-	-1372	24	136	3			N	-0-					-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476						
09	1560	431	-0-	-1129	-0-	431	3			N	-0-					-0-
10	1612	366	-0-	-1246	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	1560	259	-0-	-1301	-0-	259	3			N	-0-					-0-
12	1612	194	-0-	-1418	-0-	194	3			N	-0-					-0-
01	465 #	155	-0-	-310	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	406 #	131	-0-	-275	-0-	131	3			N	-0-					-0-

COOK RANCH (MISS.) STASNEY WELL SERVICE, LLC COOK, SEC. 81		20321 250 816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD								
		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 - 5095						
09	843 R	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
10	902 R	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	882 R	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
12	868 #	82	-0-	-786	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	899 #	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	841 #	829	-0-	-12	-0-	829	3			N	-0-					-0-

COPELAND (STRAWN) BRAKA OPERATING, L.L.C. COPELAND RANCH		20496 666 088563		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A						
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	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-					-0-

CORBETT (CONGL, MID PETEX) CAMPBELL, RUTHY UNIT													
20560 105 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS 659782													
WELL #: 2 RRCID -> 236453 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4078 - 4082													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
09	540 N	436	-0-	-104	-0-	429	2	7 9	N	6			50
10	372 N	240	-0-	-132	-0-	236	2	4 9	N	4			54
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	422	2	8 9	N	7			61
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	432	2	12 9	N	11	45 1		27
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	435	2	8 9	N	7			34
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	378	2	8 9	N	7			41

SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-													
786408													
WELL #: 1 RRCID -> 262824 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3624 - 3630													
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	265	3	12 9	N	11	160 1		34
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	220	3	20 9	N	18			52
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	63	3	39 9	N	35	5 8		82
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	204	3	36 9	N	33			115
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	129	3	47 9	N	43			158
*02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	212	3	11 9	N	10			168

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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-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	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
10	620 N	560	-0-	-60	-0-	560	2		N	-0-			-0-
11	630 N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-			-0-
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
*01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	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	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
10	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
11	840 X	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-			-0-
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	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		109 N	109	-0-	-0-		109 2	N	-0-			-0-
10		121 N	121	-0-	-0-		121 2	N	-0-			-0-
11		148 N	148	-0-	-0-		148 2	N	-0-			-0-
12		172 N	172	-0-	-0-		172 2	N	-0-			-0-
*01		146 N	146	-0-	-0-		146 2	N	-0-			-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
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-			N	-0-			88
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2009												

COSTELLO NW. (BIG SALINE)		20910 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		862857				49B						
REAGAN, M. L.		WELL #: 1		RRCID -> 101005		COMPL. DATE 02/12/1974		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962				
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-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		18	-0-	18		18 3	N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
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-			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-

REAGAN "14"		WELL #: 10		RRCID -> 210217		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A				
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-

REAGAN "14"		WELL #: 3		RRCID -> 210811		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796				
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-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
REAGAN "14"		WELL #:		9		RRCID -> 211312		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3810 - 3862	
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	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

REAGAN A-23		WELL #:		1		RRCID -> 211316		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3590 - 3640
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-		58
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		58
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-		58
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-		58
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		58
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-		58

REAGAN A-23		WELL #:		2		RRCID -> 211317		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3557 - 3645
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	489	2		N	-0-		-0-
10	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2		N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2		N	-0-		-0-
01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2		N	-0-		-0-
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-		-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		2		RRCID -> 171288		COMPL. DATE 10/13/1998		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3656 - 3660
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-			
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-			
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-			
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			-0-			
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-			
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-			

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3		RRCID -> 171907		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3944 - 3962
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-		-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3		N	-0-		-0-
01	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-		-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-		-0-

REAGAN		WELL #:		3011		RRCID -> 173130		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-		-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-		-0-
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	3		N	-0-		-0-
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-

 COSTELLO, NW. (4000) //CONT.// 20910 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
 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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937 3		N	-0-			-0-
11		2100 X	757	-0-	-1343	-0-	757 3		N	-0-			-0-
12		1054 N	656	-0-	-398	-0-	656 3		N	-0-			-0-
01		1023 N	696	-0-	-327	-0-	696 3		N	-0-			-0-
*02		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			-0-

 YEATS WELL #: 1 RRCID -> 176075 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988

09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
12		465 N	280	-0-	-185	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01		434 N	298	-0-	-136	-0-	298 3		N	-0-			-0-
*02		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-			-0-

 REAGAN WELL #: 5011 RRCID -> 176357 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880

09		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
01		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3		N	-0-			-0-

 YEATS WELL #: 2 RRCID -> 177439 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868

09		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-			-0-
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 3		N	-0-			-0-
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 3		N	-0-			-0-
12		961 N	596	-0-	-365	-0-	596 3		N	-0-			-0-
01		930 N	633	-0-	-297	-0-	633 3		N	-0-			-0-
*02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3		N	-0-			-0-

 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-

 COTHAN (CADD) 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		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			30
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2		N	-0-			30
11		9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			30
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			30
01		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			30
02		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT			30

COYLE (MARBLE FALLS)															
DALLAS PRODUCTION, INC.															
HOWARD, R R															
21395 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER															
197690															
WELL #: 3 RRCID -> 091422 COMPL. DATE 07/03/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855															
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-

CRARUTH (STRAWN)															
LODI OPERATING COMPANY LLC															
HILL-TERRY-1E															
21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER															
505336															
WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654															
09	270	X	76	-0-	-194	-0-	70	2	6	9	N	5	157	1	42
10	426	X	426	-0-	-0-	-0-	415	2	11	9	N	10			52
11	630	X	49	-0-	-581	-0-	40	2	9	9	N	8			60
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			60
01	651	X	196	-0-	-455	-0-	196	2			N	-0-			60
02	406	X	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT			60

RODESSA OPERATING COMPANY															
HILL-JONES 2															
723592															
WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			58

CRAVER (CONGLOMERATE)															
BAJA PRODUCTION															
SPINLER,ET AL GAS UNIT															
21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
044650															
WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886															
09	14B2	EXT	325	-0-	325	729	325	3			N	-0-			-0-
10	1252	X	523	-0-	-729	-0-	523	3			N	-0-			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE)															
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.															
WOLF DEN															
21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
082968															
WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110															
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
*01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC															
MITCHELL, MARTHA															
179256															
WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	3			N	-0-			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
SNEED												
21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
088563												
WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-
10		150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-	-0-
11		120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2		N	-0-	-0-
12		155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-	-0-
01		155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2		N	-0-	-0-
02		145 #	109	-0-	-36	-0-	109	2		N	-0-	-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY												
CRAWFORD, A.D.												
475741												
WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077												
09		210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2		N	-0-	45
10		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2		N	-0-	45
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	45
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	45
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	45
02		174 #	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	45

SCOTT "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146												
09		180 #	47	-0-	-133	-0-	45	2	2	9	N	74
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	74
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	74
12		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	74
01		186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	74
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-	74

JONES HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082												
09		420 #	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	N	117
10		434 #	407	-0-	-27	-0-	403	2	4	9	N	121
11		420 #	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	121
12		434 #	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	15
01		434 #	365	-0-	-69	-0-	346	2	19	9	N	32
02		377 #	356	-0-	-21	-0-	334	2	22	9	N	52

ENSERCH												
WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160												
09		210 #	67	-0-	-143	-0-	65	2	2	9	N	52
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	52
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	52
12		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	25
01		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	25
02		58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	25

BROWN-CALVERT												
WELL #: 1 RRCID -> 128880 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3082 - 3102												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2014 - P&A 04/30/14												

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	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 #	-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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOVE-VEALE				WELL #:	1	RRCID ->	128076	COMPL. DATE	07/11/1988	TOTAL DEPTH	3641	PERF.	3024 - 3060	
09	182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	188 R	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
12	248 #	152	-0-	-96	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
01	248 #	90	-0-	-158	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIERRA OIL COMPANY				780219										
ENSERCH				WELL #:		RRCID ->	128337	COMPL. DATE	08/28/1988	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3114 - 3144	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	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	264	-0-	-36	-0-	47	1	217	2	N	-0-		-0-
10	279 N	255	-0-	-24	-0-	44	1	211	2	N	-0-		-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	42	1	206	2	N	-0-		-0-
12	279 N	231	-0-	-48	-0-	48	1	183	2	N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	46	1	190	2	N	-0-		-0-
02	232 N	189	-0-	-43	-0-	42	1	147	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-	-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-

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100) 22114 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 ALLAR WELL #: 4 RRCID -> 273554 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3985 - 3993

09	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-		-0-
10	3186 R	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-		-0-
11	3540 #	2108	-0-	-1432	-0-	2108	3			N	-0-		-0-
12	3658 #	3257	-0-	-401	-0-	3257	3			N	-0-		-0-
01	3658 #	3103	-0-	-555	-0-	3103	3			N	-0-		-0-
*02	3115 R	3115	-0-	-0-	-0-	3115	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	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-		41
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-		41
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-		41
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-		41
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-		41
02	609 N	594	-0-	-15	-0-	594	2			N	-0-		41

CRYSTAL FALLS (CONGL. 4100)		//CONT.//		22114 250	ASSOCIATED	EXEMPT		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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	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-

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	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-

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		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
10		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
11		450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2	N	-0-		-0-
12		279 N	119	-0-	-160	-0-	119	2	N	-0-		-0-
01		310 N	20	-0-	-290	-0-	20	2	N	-0-		-0-
02		232 N	2	-0-	-230	-0-	2	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441 - 3449
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2	N	-0-		-0-
11		120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-		-0-
12		93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. IONI CREEK 55		//CONT.// 22211 100 //CONT.// 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
WELL #: 2		RRCID -> 157222		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3678 - 3698				
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	36	-0-	-54	-0-	36 3		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 3		N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45 3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3796 - 3808		
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68 3		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 3		N	-0-			-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3842 - 3850		
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	27 3		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3962 - 3978		
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-			-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3		N	-0-			-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-			-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57 3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3788 - 3802		
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87 3		N	-0-			1
10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 3		N	-0-			1
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 3		N	-0-			1
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			1
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			1
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			1

DELTA OIL & GAS LTD. LINK "K"		213703 WELL #: 1		RRCID -> 155323		COMPL. DATE 06/30/1995		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3874 - 3894		
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	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2015 - PLUGGED 12/10/15												

LINK "O"		WELL #: 1		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 3902 - 3906		
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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909		
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	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	716 3	N	-0-		-0-
12	899 N	26	-0-	-873	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	17		17
*02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	858 3	N	17		34

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832		
09	2760 X	2684	-0-	-76	-0-	2684 3	Y	-0-		-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3	Y	-0-		-0-
11	3420 X	2944	-0-	-476	-0-	2944 3	Y	-0-		-0-
12	3534 X	2485	-0-	-1049	-0-	2485 3	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3124	-0-	-410	-0-	3124 3	Y	-0-		-0-
*02	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3	Y	-0-		-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622		
09	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201 3	Y	-0-		-0-
10	1333 N	1241	-0-	-92	-0-	1241 3	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	1198 3	Y	-0-		-0-
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	Y	-0-		-0-
01	1240 N	932	-0-	-308	-0-	932 3	Y	-0-		-0-
02	1160 N	1086	-0-	-74	-0-	1086 3	Y	-0-		-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905		
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 3	N	-0-		58
10	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		58
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 3	N	-0-		58
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3	N	-0-		58
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3	N	-0-		58
02	754 N	687	-0-	-67	-0-	687 3	N	-0-		58

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928		
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-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885		
09	1560 N	1552	-0-	-8	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1410	-0-	-180	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1443	-0-	-138	-0-	1443 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1260	-0-	-103	-0-	1260 3	N	-0-		-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928		
09	1080 N	731	-0-	-349	-0-	731 3	N	-0-		-0-
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 3	N	-0-		-0-
11	450 N	414	-0-	-36	-0-	414 3	N	-0-		-0-
12	744 N	10	-0-	-734	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01	682 N	10	-0-	-672	-0-	10 3	N	-0-		-0-
02	406 N	10	-0-	-396	-0-	10 3	N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
HOHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161		PERF. 3703 - 3728	
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	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-		50
10	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	2290 3	6 9	N	5		55
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2244 3	37 9	N	34		89
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1361 3	34 9	N	31		120
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1701 3	41 9	N	37		157
*02	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1467 3	11 9	N	10	148 1	19

LINK NE-53		WELL #: 4		RRCID -> 239997		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3791 - 3810	
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3		N	-0-		-0-
10	1767 N	1635	-0-	-132	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566 3		N	-0-		-0-
12	1767 N	1573	-0-	-194	-0-	1573 3		N	-0-		-0-
01	1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1533 3		N	-0-		-0-
02	1508 N	1388	-0-	-120	-0-	1388 3		N	-0-		-0-

LINK NW-52		WELL #: 6		RRCID -> 239998		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 3920 - 3923	
09	390 N	222	-0-	-168	-0-	222 3		N	-0-		-0-
10	434 N	110	-0-	-324	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11	300 N	10	-0-	-290	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	217 N	10	-0-	-207	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

LINK "T"		WELL #: 1		RRCID -> 246060		COMPL. DATE 02/24/2009		TOTAL DEPTH 4290		PERF. 3936 - 3937	
09	690 N	584	-0-	-106	-0-	584 3		N	-0-		163
10	775 N	532	-0-	-243	-0-	532 3		N	-0-		163
11	960 N	491	-0-	-469	-0-	491 3		N	-0-		163
12	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3		N	-0-		163
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 3		N	-0-		163
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-		163

LINK "T"		WELL #: 2		RRCID -> 261962		COMPL. DATE 12/10/2011		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 3836 - 3842	
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-		-0-
10	2077 X	1965	-0-	-112	-0-	1965 3		N	-0-		-0-
11	2010 X	1824	-0-	-186	-0-	1824 3		N	-0-		-0-
12	2077 X	1900	-0-	-177	-0-	1900 3		N	-0-		-0-
01	2077 X	1814	-0-	-263	-0-	1814 3		N	-0-		-0-
*02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-		-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #: 2		RRCID -> 261970		COMPL. DATE 01/04/2012		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3848 - 3852	
09	1260 N	996	-0-	-264	-0-	996 3		N	-0-		-0-
10	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029 3		N	-0-		-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3		N	-0-		-0-
*02	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-		-0-

LINK NE-53		WELL #: 5		RRCID -> 261975		COMPL. DATE 01/16/2012		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3800 - 3804	
09	780 N	643	-0-	-137	-0-	643 3		N	-0-		-0-
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	575 3		N	-0-		-0-
11	600 N	10	-0-	-590	-0-	10 3		N	-0-		-0-
12	651 N	10	-0-	-641	-0-	10 3		N	-0-		-0-
01	589 N	10	-0-	-579	-0-	10 3		N	-0-		-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703								
A. D. HOHHERTZ		WELL #: 53		RRCID -> 278560		COMPL. DATE 05/08/2014		TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3640 - 3648		
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	0	2226	-0-	2226	35788	2193 3	33 9	N	30	95
10	0	2011	-0-	2011	37799	1964 3	47 9	N	43	138
11	39392 X	1593	-0-	-37799	-0-	1553 3	40 9	N	36	174
12	3038 X	1544	-0-	-1494	-0-	1536 3	8 9	N	7	181
01	3038 X	1409	-0-	-1629	-0-	1406 3	3 9	N	3	184
02	2842 N	1414	-0-	-1428	-0-	1377 3	37 9	N	34	47
LINK SW-45		WELL #: 1		RRCID -> 279259		COMPL. DATE 02/01/2016		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3942 - 3948		
02	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10 3		N	-0-	-0-
KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 145744		COMPL. DATE 05/10/1993		TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3844 - 3850		
MOUNTAIN TOP		WELL #: 1								
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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-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		RRCID -> 186546		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3583 - 3621		
LINK "68"		WELL #: 1								
09	5910 X	5233	-0-	-677	-0-	5233 2		N	-0-	-0-
10	6107 X	4963	-0-	-1144	-0-	4963 2		N	-0-	-0-
11	5940 X	5438	-0-	-502	-0-	5438 2		N	-0-	-0-
12	6138 X	5105	-0-	-1033	-0-	5105 2		N	-0-	-0-
*01	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369 2		N	-0-	-0-
02	5249 X	4364	-0-	-885	-0-	4364 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/2015										

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1674	-0-	-216	-0-	1674	2			N	-0-			-0-
10	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-			-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-			-0-
12	1705 N	1634	-0-	-71	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
*01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			-0-
02	1421 N	1396	-0-	-25	-0-	1396	2			N	-0-			-0-

LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678		
09	240 N	79	-0-	-161	-0-	79	2			N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-			-0-
02	145 N	27	-0-	-118	-0-	27	2			N	-0-			-0-

LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748		
09	150 N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-			96
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			96
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			96
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			96
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-			96
02	145 N	127	-0-	-18	-0-	127	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	1800 X	1723	-0-	-77	-0-	1723	2			N	-0-			-0-
10	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-			-0-
11	1800 X	1787	-0-	-13	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
12	1860 X	383	-0-	-1477	-0-	383	2			N	-0-			-0-
01	1860 X	25	-0-	-1835	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	1740 N	18	-0-	-1722	-0-	18	2			N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2015 - PLUGGED 11/02/15														

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3224 - 3257
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	716				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	716				N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	716				N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	716				N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	716				N	-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	716				N	NO RPT			-0-

HART RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	179297	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3941 - 3949		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TREY RESOURCES INC.				868529							
STUART, J. N. A				WELL #: 10	RRCID -> 161703	COMPL. DATE 02/15/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3242	- 3256		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-	12 1	-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	237 2	1 9	Y	1		1
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	223 2	1 9	Y	1		2
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		Y	-0-		2
01	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2		Y	-0-		2
02	174 N	161	-0-	-13	-0-	161 2		Y	-0-		2

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
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				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	- 3791		
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	326 2	20 9	N	18		57
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	303 2	36 9	N	33		90
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	266 2	53 9	N	48		138
12	372 N	277	-0-	-95	-0-	249 2	28 9	N	25		163
01	341 N	206	-0-	-135	-0-	193 2	13 9	N	12		175
02	319 N	174	-0-	-145	-0-	174 2		N	-0-		175

HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	- 3966		
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 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	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 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	690 N	571	-0-	-119	-0-	570 3	1 9	N	1		92
10	744 N	685	-0-	-59	-0-	684 3	1 9	N	1		93
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	695 3	1 9	N	1		94
12	708 N	708	-0-	-0-	-0-	707 3	1 9	N	1		95
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738 3	1 9	N	1		96
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	666 3	1 9	N	1		97

CURTIS				WELL #: 4	RRCID -> 094543	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4050	- 4092		
09	1710 N	1470	-0-	-240	-0-	1470 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607 3		N	-0-		-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3		N	-0-		-0-
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1424	-0-	-188	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
02	1479 N	1353	-0-	-126	-0-	1353 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	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	600 N	591	-0-	-9	-0-	571	2	20	9	N	18			101
10	620 N	601	-0-	-19	-0-	580	2	21	9	N	19			120
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	540	2	19	9	N	17			137
12	620 N	512	-0-	-108	-0-	501	2	11	9	N	10			147
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	617	2	58	9	N	53			200
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	535	2	21	9	N	19			219

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					
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-			58
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	N	-0-			58
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	20	1	149	3	N	-0-			58
12	248 N	153	-0-	-95	-0-	20	1	133	3	N	-0-			58
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	20	1	102	3	N	-0-			58
02	174 N	112	-0-	-62	-0-	20	1	92	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					
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					
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)		22680 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
NT MINERALS, LLC		615872												
COOPER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 218263		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3584 - 3604					
09	1290 N	704	-0-	-586	-0-	704	2			N	-0-			26
10	1147 N	882	-0-	-265	-0-	882	2			N	-0-			26
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-			26
12	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-			26
01	868 N	482	-0-	-386	-0-	482	2			N	-0-			26
02	1247 N	461	-0-	-786	-0-	461	2			N	-0-			26

PETEX		659782												
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007			TOTAL DEPTH 4213 PERF. 3722 - 3726					
09	3000 N	1306	-0-	-1694	-0-	56224	1306	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1384	-0-	-1716	-0-	54508	1384	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	1683	-0-	-1317	-0-	53191	1683	2		N	-0-			-0-
12	3100 N	1556	-0-	-1544	-0-	51647	1556	2		N	-0-			-0-
01	3100 N	1669	-0-	-1431	-0-	50216	1669	2		N	-0-			-0-
*02	2900 N	1467	-0-	-1433	-0-	48783	1467	2		N	-0-			-0-

D. R. S. (LAKE SAND)		//CONT.//		22680 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
STERLING OIL AND GAS				818896										
WALLENBERG, V. 490				WELL #:	1	RRCID ->	111771	COMPL. DATE	04/03/1984	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3743 - 3748	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

DALE (FRY)				22810 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN						
KLH OIL & GAS, INC.				448810										
FOMBY, O. B.				WELL #:	19	RRCID ->	096782	COMPL. DATE	09/01/1981	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	1304 - 1310	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	29 N	17	-0-	-12	-0-	17	2			N	-0-			-0-

DALLAS (STRAWN)				22825 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
MILLER LITE				WELL #:	1	RRCID ->	133499	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1918 - 1923	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

DALTON (MARBLE FALLS)				22852 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ATLAS BARNETT, LLC				036556										
SLATE RIVER RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	261593	COMPL. DATE	10/26/2011	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4377 - 4662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			117
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16														

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	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	EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	34	1	132	2	N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	N	-0-			-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-			-0-
*01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9	1	27	2	N	-0-			-0-

DALTON BEND (2300) //CONT.// 22860 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		390 N	339	-0-	-51	-0-	339 2		N	-0-		-0-
10		372 N	293	-0-	-79	-0-	293 2		N	-0-		-0-
11		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
12		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-		-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
02		319 N	291	-0-	-28	-0-	291 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H.-C WELL #: 7C RRCID -> 120664 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457												
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124 2		N	-0-		30
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		30
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		30
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	111 2		N	-0-		30
01		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-		30
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	111 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		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2		N	-0-		15
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		15
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		15
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-		15
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		15
02		116 N	110	-0-	-6	-0-	110 2		N	-0-		15

MCMURREY, M.H.C WELL #: 16C RRCID -> 088943 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 4010 - 4015												
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
*02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. D WELL #: 87D RRCID -> 123544 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4006 - 4013												
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-		-0-
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. D WELL #: 24D RRCID -> 128339 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3959 - 3979												
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		27
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2		N	-0-		27
11		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-		27
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		27
01		565 N	565	-0-	-0-	-0-	456 2	109 9	N	99		126
02		377 N	309	-0-	-68	-0-	303 2	6 9	N	5		131

DALTON BEND (4000)		//CONT.// 22860 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.// 631388									
MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340	COMPL. DATE 11/11/1977	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 4086	- 4100			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		37
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		N	-0-		37
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-		37
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-		37
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		37
02	290 N	192	-0-	-98	-0-	192 2		N	-0-		37

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	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		48
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		48
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-		48
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		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

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	840 N	520	-0-	-320	-0-	520 2		N	-0-		-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-		-0-
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-		-0-
*02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-		-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	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		8
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		8
11	570 N	465	-0-	-105	-0-	465 3		N	-0-		8
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-		8
01	651 N	514	-0-	-137	-0-	514 3		N	-0-		8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		8

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	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		N	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-		-0-
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491									
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 092989	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 6007	PERF. 2286	- 2290			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-		-0-
11	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-

DAPHNE (STRAWN)			23098 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
TOWER RESOURCES INC			862857									
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	

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

DAVIS (RANGER)			23370 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND		
PV OIL SERVICES, LLC			683823									
TRANSIERRA-KLIERER			WELL #: 2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		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	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-

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	

09	570 N	447	-0-	-123	-0-	447	2			N	-0-	-0-
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	478	2			N	-0-	-0-
11	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-	-0-
12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-	-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-	-0-
02	435 N	397	-0-	-38	-0-	397	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	

09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
02	58 N	57	-0-	-1	-0-	57	2			N	-0-	-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

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-

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 #: 1 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 #: 1 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 #: 1 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																

LINDLEY, EDDIE WELL #: 1 RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

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.)		23734 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
VAN OPERATING, LTD.		881442													
WINDHAM, JAMES "10"		WELL #: 1		RRCID -> 115127		COMPL. DATE 02/11/1985		TOTAL DEPTH 4735		PERF. 4489 - 4497					
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	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-				140
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-				140
11	810 N	1	-0-	-809	-0-	1	3			N	-0-				140
12	868 N	219	-0-	-649	-0-	219	3			N	-0-				140
01	465 N	2	-0-	-463	-0-	2	3			N	-0-				140
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				140

DEANN (CONGLOMERATE)		23750 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
RAY HERRING ESTATE		695237													
KEITH		WELL #: 1		RRCID -> 099906		COMPL. DATE 04/26/1982		TOTAL DEPTH 4253		PERF. 3831 - 3838					
09	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-				101
10	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-				101
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				101
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-				101
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-				101
*02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				101

FAMBRO-BROYLES		WELL #: 1		RRCID -> 124058		COMPL. DATE 03/15/1987		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3803 - 3807					
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-				18
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-				18
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-				18
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				18
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				18
*02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				18

DEATON (CONGLOMERATE)		23768 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
GIANT NRG CO., LP		302592													
FULGHAM, BERNICE B.		WELL #: 1		RRCID -> 052121		COMPL. DATE 03/01/1972		TOTAL DEPTH 4350		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		659782													
POTTER, GEORGIA		WELL #: 1		RRCID -> 139646		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 4997		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-

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419													
BRANNON		WELL #: 1		RRCID -> 079845		COMPL. DATE 07/15/1988		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 3456 - 3670					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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-

DEATON (CONGLOMERATE) //CONT.// 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
 BRANNON WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454

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	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-

DEEP CREEK (CADDO) 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 JOHNSON 47 WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	74					75
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	25					100
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					110
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	157	2	77	9	N	70	172	1			8
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	97	2	14	9	N	13					21
*02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	8	2	12	9	N	11					32

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	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	N	-0-					-0-
10	155 N	106	-0-	-49	-0-	3	1	103	2	N	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	3	1	113	2	N	-0-					-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	-0-					-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
02	116 N	76	-0-	-40	-0-	2	1	74	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	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					74
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					74
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					74
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					74
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					74
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					74

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-	
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	141	-0-	-4	-0-	141	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-			Y	-0-	35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	

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-			Y	-0-	53	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	53	
02	14B2 EXT	-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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	63	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	63	
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-	63	
12	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2	N	-0-	63	
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	N	-0-	63	
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2	N	-0-	63	

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
DOC OIL				221884								
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 - 2840	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		N	-0-		53
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-		53
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-		53
12	806 N	551	-0-	-255	-0-	551	2		N	-0-		53
01	620 N	481	-0-	-139	-0-	481	2		N	-0-		53
02	551 N	412	-0-	-139	-0-	412	2		N	-0-		53

DELEON, W (DUFFER)				24077 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885 - 2896	
09	4978	4978	-0-	-0-	89380	4978	2		N	-0-		-0-
10	7812	4638	-0-	-3174	86206	4638	2		N	-0-		-0-
11	7560	3976	-0-	-3584	82622	3976	2		N	-0-		-0-
12	7812	3752	-0-	-4060	78562	3752	2		N	-0-		-0-
01	7812	3160	-0-	-4652	73910	3160	2		N	-0-		-0-
02	4814 #	NO RPT	-0-	-4814	69096				N	NO RPT		-0-

DELIGHT (DUFFER)				24117 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN				
PILLANS, MILDRED F.				665542								
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	071434	COMPL. DATE	04/28/1977	TOTAL DEPTH	3819	PERF. N/A	
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-		-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	155 #	10	-0-	-145	-0-	10	2		N	-0-		-0-
02	145 #	15	-0-	-130	-0-	15	2		N	-0-		-0-

PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	071826	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	3830	PERF. N/A	
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-		-0-
10	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		-0-
11	90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2		N	-0-		-0-
12	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-		-0-
01	155 #	101	-0-	-54	-0-	101	2		N	-0-		-0-
02	145 #	100	-0-	-45	-0-	100	2		N	-0-		-0-

DELONG (CONGLOMERATE)				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-		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

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196				CNTY: STEPHENS				
PRATT, PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF. N/A	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		N	-0-		-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-
11	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2		N	-0-		-0-
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-		-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-		-0-
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-		-0-

DELONG (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24152 111	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
LYONS, DAVID F. JR.				517211											
HOKETT				WELL #:	2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF.	4142 - 0		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* 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-		
HOKETT				WELL #:	3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF.	4003 - 4007		
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											
MCDONALD, J. M.				WELL #:	1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	4006 - 4022		
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		Y	-0-		-0-		
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		Y	-0-		-0-		
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-		-0-		
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		Y	-0-		-0-		
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-		-0-		
*02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		Y	-0-		-0-		
DELONG (ZONE A)				24152 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
S.B. STREET OPERATING, INC.				740251											
MC DONALD, J. T.				WELL #:	5	RRCID ->	160614	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4018	PERF.	4018 - 4021		
09	330	N	176	-0-	-154	-0-	176	3		Y	-0-		-0-		
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		Y	-0-		-0-		
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		Y	-0-		-0-		
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-		-0-		
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		Y	-0-		-0-		
02	435	N	387	-0-	-48	-0-	387	3		Y	-0-		-0-		
TARBETT				WELL #:	1	RRCID ->	267994	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	4304	PERF.	3982 - 3988		
09	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1932	3	182	9	N	165	167	1	146
10	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2023	3	171	9	N	155	163	1	138
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2131	3	196	9	N	178	168	1	148
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2020	3	179	9	N	163	166	1	145
01	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	1909	3	165	9	N	150	170	1	125
*02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1774	3	165	9	N	150	172	1	103
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-		-0-		
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-		-0-		
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-		-0-		
12	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	2		N	-0-		-0-		
01	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-		-0-		
*02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-		

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	* * 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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
BIG STAR EXPLORATION		070442										
ADDISON		WELL #:	4	RRCID ->	142122	COMPL. DATE	06/22/1992	TOTAL DEPTH	1077 PERF. 977 - 983			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 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-

ADDISON-TARPON		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		070442										
		WELL #:	1	RRCID ->	143751	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	3550 PERF. 2525 - 2600			
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52 3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN-MOSS		24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		070442										
		WELL #:	1	RRCID ->	143752	COMPL. DATE	12/26/1992	TOTAL DEPTH	5122 PERF. 2436 - 2449			
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 3		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT YEARLY		253319		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		070442										
		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-

ROLLO RESOURCES, LLC WOODRUFF		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		070442										
		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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
WOODRUFF		WELL #: 5		RRCID -> 101177		COMPL. DATE 04/30/1982		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 1750 - 1785					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
WRIGHT, J.J.		WELL #: 3		RRCID -> 101995		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 1759 - 1798					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-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-
JACKSON, NELL		WELL #: 1		RRCID -> 102360		COMPL. DATE 09/24/1982		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1800 - 1834					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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	14B DENY	-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-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865					
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3008					N	-0-				-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-				-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-				-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-				-0-
01	248 N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-				-0-
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719					
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-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	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-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-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-

ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812				
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
01	124	N	37	-0-	-87	-0-	37	2		N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190				
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928				
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867				
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791												
YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993				
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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	155 N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928				
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013				
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-

YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022				
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850				
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284				
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			4
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			4
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			4
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			4
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			4
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			4

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929						
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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750						
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-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-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798						
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESDEMONA		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 017636		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2931		PERF. 2865 - 2898						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		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	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889 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-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-					-0-
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884 PERF. 2811 - 2824								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-					-0-
ECHOLS		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-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530													
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 3501 RRCID -> 090312 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 2844 - 3430													
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	

MOORE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 112319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3067 PERF. 3044 - 3060													
09		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-	-0-				N	NO RPT	
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-	
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-	
12	DELQ	PR	396	-0-	396	-0-	-0-	396	2		N	-0-	
*01		794 N	398	-0-	-396	-0-	-0-	398	2		N	-0-	
*02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-	

MOORE, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 112325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3063 PERF. 3052 - 3063													
09		1320 N	774	-0-	-546	-0-	-0-	762	2	12 9	N	104	
10		854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	11 9	N	114	
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	-0-	547	2	11 9	N	124	
12		806 N	800	-0-	-6	-0-	-0-	793	2	7 9	N	130	
01		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-	726	2		N	130	
*02		766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	766	2		N	130	

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841													
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862													
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-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-	-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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	

ODELL, P.K. WELL #: 1 RRCID -> 278559 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 3206													
09		0 W	436	-0-	436	4260	436	2			N	-0-	
10		0 W	421	-0-	421	4681	421	2			N	-0-	
11		0 W	274	-0-	274	4955	274	2			N	-0-	
12		0 W	397	-0-	397	5352	397	2			N	-0-	
01		0 W	396	-0-	396	5748	396	2			N	-0-	
02		0 W	409	-0-	409	6157	409	2			N	-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC				587110							
DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: B101	RRCID -> 017597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2682 - 2720
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	M	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	125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: 4101	RRCID -> 017621	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2710 - 2732
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #: A901	RRCID -> 017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2788 - 2803
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	110 3		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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	110 3		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	88 3		N	-0-			-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	101 3		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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	125 3		N	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
*02	110 N	110	-0-	-0-	110 3		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	0 N	-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-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C205		RRCID -> 036575	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C203		RRCID -> 036576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: C202		RRCID -> 036577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3601		RRCID -> 042099	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 8201		RRCID -> 042879	COMPL. DATE 01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF.	N/A		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1901		RRCID -> 043554	COMPL. DATE 10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF.	N/A		
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	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109	3			-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	3			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	3			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: A501		RRCID -> 043555	COMPL. DATE 08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	N/A		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	3			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	3			-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	3			-0-

DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110															
DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 2702 RRCID -> 044738 COMPL. DATE 11/27/1923 TOTAL DEPTH 2629 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-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-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 201 RRCID -> 047785 COMPL. DATE 07/03/1969 TOTAL DEPTH 2831 PERF. N/A															
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8102 RRCID -> 051002 COMPL. DATE 02/11/1967 TOTAL DEPTH 2791 PERF. N/A															
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8103 RRCID -> 051003 COMPL. DATE 11/20/1969 TOTAL DEPTH 2761 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		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4001 RRCID -> 051441 COMPL. DATE 00/00/1919 TOTAL DEPTH 2755 PERF. N/A															
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 9102 RRCID -> 062143 COMPL. DATE 05/03/1968 TOTAL DEPTH 2790 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		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 8101 RRCID -> 070037 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 2757 PERF. N/A															
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF.	2736 - 2817	
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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF.	2806 - 2867	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D101	RRCID ->	100369	COMPL. DATE	10/28/1968	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9103	RRCID ->	100444	COMPL. DATE	07/29/1981	TOTAL DEPTH	2786	PERF.	N/A	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	-0-	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D102	RRCID ->	100483	COMPL. DATE	01/02/1969	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	-0-	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D403	RRCID ->	100985	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2876 - 2891	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-	-0-	
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
*02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	110035	COMPL. DATE	04/02/1984	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2625 - 2740	
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B901	RRCID ->	112318	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2816	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		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1301	RRCID ->	112323	COMPL. DATE	01/28/1977	TOTAL DEPTH	2768	PERF. 2725 - 2768		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-	-0-	
*02		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF. 2935 - 2940		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF. 2815 - 2915		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2740 - 2750		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF. 2853 - 2890		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-	
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
*02		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF. 2849 - 2909		
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-	-0-	
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-	-0-	
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.// 587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D502		RRCID -> 118430		COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2886 - 2955	
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	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-	-0-	
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 3902		RRCID -> 118433		COMPL. DATE 10/04/1969		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2708 - 2740	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-	-0-	
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 902		RRCID -> 118434		COMPL. DATE 12/11/1966		TOTAL DEPTH 2784		PERF. 2775 - 2784	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 4501		RRCID -> 118436		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2719 - 2784	
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-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D501		RRCID -> 119865		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2848 - 2904	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-	
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D301		RRCID -> 119866		COMPL. DATE 01/04/1986		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2920 - 2924	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-	-0-	
*02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B301		RRCID -> 119867		COMPL. DATE 10/13/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2687 - 2715	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-	-0-	
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-	-0-	

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 - 2738
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 - 2716
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3	N	-0-		-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2715 - 2785
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2675 - 2714
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-		-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-
*02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF.	2786 - 2854
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3	N	-0-		-0-
*02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-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

M O	ALLOW 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	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-			-0-
10	217 #	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
11	390 #	14	-0-	-376	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
12	403 #	52	-0-	-351	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
01	403 #	29	-0-	-374	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
02	203 #	40	-0-	-163	-0-	40	2			Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 105983 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2884 - 2889

09	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-			2
10	310 #	230	-0-	-80	-0-	230	2			Y	-0-			2
11	300 #	34	-0-	-266	-0-	34	2			Y	-0-			2
12	310 #	123	-0-	-187	-0-	123	2			Y	-0-			2
01	310 #	68	-0-	-242	-0-	68	2			Y	-0-			2
02	290 #	94	-0-	-196	-0-	94	2			Y	-0-			2

LOWRANCE INC. 511345
 MOBIL-ROANE WELL #: 1 RRCID -> 112770 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2846 - 2861

09	236 R	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2			28
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	145	3	1	9	N	1			29
11	240 #	171	-0-	-69	-0-	170	3	1	9	N	1			30
12	248 #	186	-0-	-62	-0-	185	3	1	9	N	1			31
01	248 #	182	-0-	-66	-0-	180	3	2	9	N	2			33
02	232 #	163	-0-	-69	-0-	162	3	1	9	N	1			34

DESDEMONA, E. (CADD0, 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

09	690 N	491	-0-	-199	-0-	31	1	420	3	N	36			678
						40	9							
10	558 N	506	-0-	-52	-0-	32	1	433	3	N	37			715
						41	9							
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	35	1	413	3	N	26			741
						29	9							
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	420	3	N	59			800
						65	9							
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	427	3	N	50			850
						55	9							
02	464 N	463	-0-	-1	-0-	31	1	397	3	N	32	182	1	700
						35	9							

HUFFMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 140757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3236 - 3246

09	120 N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	N	-0-			41
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	N	-0-			41
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-			41
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-			41
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	N	-0-			41
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-			41

BAYS, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 277960 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 3878 PERF. 3280 - 3332

09	300	256	-0-	-44	-0-	17	1	239	3	N	-0-			34
10	310	252	-0-	-58	-0-	17	1	235	3	N	-0-			34
11	300	230	-0-	-70	-0-	18	1	212	3	N	-0-			34
12	310 N	240	-0-	-70	-0-	15	1	225	3	N	-0-			34
01	248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	N	-0-			34
02	232 N	213	-0-	-19	-0-	15	1	198	3	N	-0-			34

DESEDEMONA, 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			
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	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2		N	-0-		-0-
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2		N	-0-		-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-		-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-		9
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-		9
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-		9
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		9
01	155 N	10	-0-	-145	-0-	10 2		N	-0-		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

PAIR		WELL #: 1		RRCID -> 180935		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2934			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		35
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-		35
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		35
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-		35
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

DMV-PARKER		WELL #: 2		RRCID -> 181460		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2808 - 3057			
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
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 181617		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 3196 PERF. 2803 - 2889			
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		N	-0-		10
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		10
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		10
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N	-0-		10
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-		10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

HIGGINBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931			
09	810 N	793	-0-	-17	-0-	793 2		N	-0-		16
10	837 N	783	-0-	-54	-0-	783 2		N	-0-		16
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-		16
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-		16
01	775 N	387	-0-	-388	-0-	387 2		N	-0-		16
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

OIL AND GAS DIVISION

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944			
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	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		14
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		14
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		14
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		14
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863			
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	2	N	-0-		18
10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-		18
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-		18
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		18
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	N	-0-		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

SPURLEN		WELL #: 1		RRCID -> 186671		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 3473 PERF. 2994 - 3098			
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		49
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2	N	-0-		49
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		49
12	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		49
01	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2	N	-0-		49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		49

SPELL		WELL #: 1		RRCID -> 186672		COMPL. DATE 12/01/2001		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2834 - 2896			
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		21
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-		21
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-		21
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		21
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21

BAYS-DECKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 189175		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2988 - 3054			
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2	N	-0-		21
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-		21
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-		21
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2	N	-0-		21
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2	N	-0-		21
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

KIMMELL		WELL #: 1		RRCID -> 189464		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 3406 PERF. 2944 - 3054			
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-		17
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		17
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-		17
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		17
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		17
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 DMV PIPELINE LLC //CONT.// 221580
 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 191344 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070

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	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-		51
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2	N	-0-		51
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-		51
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	N	-0-		51
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	2	N	-0-		51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51

DMV - LONG WELL #: 1 RRCID -> 218848 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2742 - 2887

09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-		48
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	N	-0-		48
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		48
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		48
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		48

BROWN WELL #: 3 RRCID -> 262097 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2866 - 2929

09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-		61
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		61
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	438	2	54 9 N	49	96 1	14
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2	N	-0-		14
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2	N	-0-		14
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

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

09	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1323	2	11 9 N	10		66
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1331	2	4 9 N	4		70
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1325	2	11 9 N	10		80
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	2	11 9 N	10		90
01	1333 N	589	-0-	-744	-0-	583	2	6 9 N	5		95
02	1305 N	797	-0-	-508	-0-	789	2	8 9 N	7		102

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	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-										

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	390 N	361	-0-	-29	B	-0-	47	1	314	3	N	-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	47	1	312	3	N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	44	1	309	3	N	-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	49	1	357	3	N	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	49	1	380	3	N	-0-
*02	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	49	1	385	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAZ (STRAWN)		//CONT.// 24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH								
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555		WELL #: 7		RRCID -> 069603		COMPL. DATE 03/15/1976		TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	16	1	248	3	N	-0-				-0-
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	16	1	253	3	N	-0-				-0-
11		240 N	233	-0-	-7 B	-0-	13	1	220	3	N	-0-				-0-
12		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	15	1	235	3	N	-0-				-0-
01		279 N	245	-0-	-34 B	-0-	13	1	232	3	N	-0-				-0-
02		232 N	225	-0-	-7 B	-0-	13	1	212	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-																
HERRERA WELL #: 1C RRCID -> 165396 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1644 - 1685																
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015																
DICEY (CONGLOMERATE) 24618 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER																
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523																
STROUD WELL #: 1 RRCID -> 078574 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5292 - 5307																
09 462 N 462 -0- -0- -0- 462 3 N -0- -0-																
10 456 N 456 -0- -0- -0- 456 3 N -0- -0-																
11 217 N 217 -0- -0- -0- 217 3 N -0- -0-																
12 446 N 446 -0- -0- -0- 446 3 N -0- -0-																
*01 382 N 382 -0- -0- B -0- 382 3 N -0- -0-																
02 0 N NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0- -0-																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
LYNCH, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 110978 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 5536																
09 1122 N 1122 -0- -0- -0- 1122 3 N -0- 111																
10 768 N 768 -0- -0- -0- 768 3 N -0- 111																
11 57 N 57 -0- -0- -0- 57 3 N -0- 111																
12 232 N 232 -0- -0- -0- 232 3 N -0- 11																
*01 41 N 41 -0- -0- B -0- 41 3 N -0- 11																
02 0 N NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0- 11																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
HUTCHESON WELL #: 10 RRCID -> 135853 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5862 - 5877																
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- B -0- -0- -0-																
02 0 N NO RPT -0- -0- B -0- -0- N NO RPT -0- -0-																
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DICEY (CONGLOMERATE) BRG LONE STAR LTD. REYNOLDS, ETHEL		//CONT.//	24618 250 090870	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
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
WELL #: 1 RRCID -> 086066 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5250 - 5352												
09		616 N	616	-0-	-0-	616 3		N	-0-			16
10		598 N	598	-0-	-0-	598 3		N	-0-			16
11		570 N	553	-0-	-17	553 3		N	-0-			16
12		651 N	566	-0-	-85	566 3		N	-0-			16
01		592 N	592	-0-	-0- B	592 3		N	-0-			16
*02		545 N	545	-0-	-0- B	545 3		N	-0-			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249644 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 5115 - 5130												
09		2381 N	2381	-0-	-0-	2381 3		N	-0-			42
10		2072 N	2072	-0-	-0-	2072 3		N	-0-			42
11		2280 N	1875	-0-	-405	1875 3		N	-0-			42
12		2449 N	1960	-0-	-489	1960 3		N	-0-			42
01		1911 N	1911	-0-	-0- B	1891 3	20 9	N	18			60
*02		1590 N	1590	-0-	-0- B	1580 3	10 9	N	9			69
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1 RRCID -> 277525 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5512 - 5913												
09		7500	2709	-0-	-4791	2709 2		N	-0-			-0-
10		6696 #	2147	-0-	-4549	2147 2		N	-0-			-0-
11		5550 #	1517	-0-	-4033	1517 2		N	-0-			-0-
12		4526 #	343	-0-	-4183	310 2	33 9	N	30			30
01		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			30
02		0	342	-0-	-0- B	342 2		N	-0-			30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 342												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. SMELLEY WELL #: B 1 RRCID -> 215649 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5930 - 5963												
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		11 N	11	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DEAN WELL #: E 1 RRCID -> 221689 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5883 - 5978												
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BROWN WELL #: E 1 RRCID -> 221690 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 3973 - 3983												
09		154 N	154	-0-	-0-	5 1	149 3	N	-0-			-0-
10		166 N	166	-0-	-0-	6 1	160 3	N	-0-			-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	6 1	151 3	N	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	6 1	144 3	N	-0-			-0-
01		154 N	154	-0-	-0- B	16 1	138 3	N	-0-			-0-
*02		120 N	120	-0-	-0- B	13 1	107 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
HESS, JERRY OPERATING CO.			381740									
PEARSON, W.F.		WELL #:	1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5889 - 5895				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MKS NATURAL GAS COMPANY			518491									
SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 078583	COMPL. DATE 06/16/1978	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5106 - 5178				
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	B	22	2	N	-0-			-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	B	44	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-	B			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PAFFORD, R. W.		WELL #:	1	RRCID -> 093446	COMPL. DATE 06/26/1980	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5611 - 5618				
09	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-			29
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2	N	-0-			29
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			29
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			29
01	147 N	147	-0-	-0-	B	147	2	N	-0-			29
*02	167 N	167	-0-	-0-	B	167	2	N	-0-			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OXXN			630579									
WOODY, G. C.		WELL #:	2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5878 - 5886				
09	600 N	577	-0-	-23	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2	N	-0-			-0-
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2	N	-0-			-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-			-0-
01	613 N	613	-0-	-0-	B	613	2	N	-0-			-0-
*02	569 N	569	-0-	-0-	B	569	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOYD, J. T.		WELL #:	1	RRCID -> 079705	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5271 - 5382				
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2	N	-0-			-0-
11	180 N	71	-0-	-109	-0-	71	2	N	-0-			-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	B	33	2	N	-0-			-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	B	25	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		24618 250	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579							
RAGLE, L. W.		WELL #:		2	RRCID ->	084188	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5808 - 5828
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	104	-0-	104	104	2	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	165	-0-	165	165	2	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	116	-0-	116	385	2	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	130	-0-	130	515	2	N	-0-		-0-	
01	0	130	-0-	130 B	645	2	N	-0-		-0-	
*02	753 N	108	-0-	-645 B	-0-	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDAVID, D.Q.		WELL #:		1	RRCID ->	092351	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 3654 - 3661
09	360 N	306	-0-	-54	-0-	306	2	N	-0-	-0-	
10	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2	N	-0-	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2	N	-0-	-0-	
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366	2	N	-0-	-0-	
*02	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	172	-0-	-107	-0-	172	2	N	-0-	-0-	
11	270 N	116	-0-	-154	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-	-0-	
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	2	N	-0-	-0-	
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	

CLARK, A. W.		WELL #:		1	RRCID ->	036177	COMPL. DATE	01/12/1962	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 5173 - 5179
09	1320 N	1275	-0-	-45	-0-	1275	2	N	-0-	31	
10	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1294	2	N	-0-	31	
11	1290 N	1199	-0-	-91	-0-	1199	2	N	-0-	31	
12	1333 N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2	N	-0-	31	
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-	31	
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-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-		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-	

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	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	23	
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2	N	-0-	23	
11	300 N	132	-0-	-168	-0-	132	2	N	-0-	23	
12	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	2	N	-0-	23	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2	N	-0-	23	
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	23	

OIL AND GAS DIVISION

DICEY, S. (CONGL B)		24623 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
MKS NATURAL GAS COMPANY SAVAGE		518491		WELL #: 1 U		RRCID -> 098506		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 5186 - 5190			
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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			20
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			20
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-			20
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			20
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			20
*02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			20

WILEY "A"		24649 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION MCCAULEY, CLAUD		022922		WELL #: 1		RRCID -> 104110		COMPL. DATE 01/05/1983		TOTAL DEPTH 3949		PERF. 3882 - 3892			
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			24
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			24
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			24
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			24
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			24
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			24

DICK WYATT (DUFFER)		24653 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
HITEX RESOURCES, LP DICKERSON "C"		390521		WELL #: 4		RRCID -> 119202		COMPL. DATE 10/30/1985		TOTAL DEPTH 4852		PERF. 4170 - 4178			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

DICKERSON		24665 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
GOOPCO, INC. BRAZOS		315960		WELL #: 1		RRCID -> 271349		COMPL. DATE 10/21/2013		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4354 - 4382			
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	122	2	11	9	N	10			88
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	94	2	24	9	N	22			110
11		120 N	81	-0-	-39	-0-	70	2	11	9	N	10			120
12		124 N	85	-0-	-39	-0-	76	2	9	9	N	8			128
01		124 N	76	-0-	-48	-0-	68	2	8	9	N	7			135
02		87 N	73	-0-	-14	-0-	72	2	1	9	N	1	88	1	48

DILLARD (MARBLE FALLS)												
KLH OIL & GAS, INC.												
TABER RANCH -A-												
WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644												
M O	ALLOW 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	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-	-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-	-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
02	58 N	47	-0-	-11	-0-	47	2			N	-0-	-0-

TABER RANCH "A"												
WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675												
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	-0-
01	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-	-0-
02	58 N	46	-0-	-12	-0-	46	2			N	-0-	-0-

TABER "A"												
WELL #: 103 RRCID -> 184626 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847												
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	87	2	1	9	N	1	23
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	91	2	1	9	N	1	24
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	N	1	25
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	90	2	167	9	N	152	6
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	91	2	23	9	N	21	27
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	84	2	13	9	N	12	39

DILLER (LAKE SAND)												
VAN OPERATING, LTD.												
STUNKARD UNIT												
WELL #: 2 RRCID -> 166135 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324												
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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)												
DILLER & DILLER												
DILLER "49A"												
WELL #: 1 RRCID -> 136938 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368												
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)												
CONCORD ENERGY, INC.												
STONE												
24800 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
170335												
WELL #: 1 RRCID -> 111205 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748												
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		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2			N	-0-	-0-
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			N	-0-	-0-
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-	-0-
12		341 N	305	-0-	-36	-0-	305 2			N	-0-	-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2			N	-0-	-0-
02		290 N	283	-0-	-7	-0-	283 2			N	-0-	-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C.												
SIMPSON												
257037												
WELL #: 1 RRCID -> 185426 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752												
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
GUESS												
850964												
WELL #: 1 RRCID -> 117704 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2634 - 2647												
09		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3			N	-0-	49
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3			N	-0-	49
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3			N	-0-	49
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-	49
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 3			N	-0-	49
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 3			N	-0-	49

TEJAS-CLAYTON												
WELL #: 3 RRCID -> 119463 COMPL. DATE 12/19/1985 TOTAL DEPTH 2748 PERF. 2636 - 2653												
09		780 N	472	-0-	-308	-0-	472 3			N	-0-	6
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3			N	-0-	6
11		690 N	580	-0-	-110	-0-	580 3			N	-0-	6
12		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-	6
01		589 N	513	-0-	-76	-0-	513 3			N	-0-	6
02		551 N	501	-0-	-50	-0-	501 3			N	-0-	6

DILLON (DUFFER)												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC												
MURDOCK,NORMA												
24803 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
355586												
WELL #: 1 RRCID -> 113416 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 3857 - 3864												
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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-	-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT)												
PROCO OPERATING CO., INC.												
BENNETT												
24989 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER												
679595												
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. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 150225		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 2005 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

SUB SURFACE OPERATIONS		828296						CNTY: BROWN		
HARRISS, V. (B)		WELL #: 3		RRCID -> 084821		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1662 - 1681		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-	-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	2	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-

DOMINEY (CADD0)		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		
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	-0-	-0-	-0-	581			N	-0-	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	-0-	-0-	-0-	974			N	-0-	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 #	-0-	-0-	-120	-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-

DORA, NORTH (ODOM)		//CONT.//		25377 710	ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//		617042										
BOYD B		WELL #:		9	RRCID ->	058352	COMPL. DATE	12/29/1973	TOTAL DEPTH	6150	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 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-

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	DLQ G-10	42	-0-	42	70	42	3			Y	-0-			190
10	92 N	22	-0-	-70	-0-	22	3			Y	-0-			190
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			190
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			190
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-			190
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			190

DOSS (4900)				25583 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930										
DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	084920	COMPL. DATE	03/12/1979	TOTAL DEPTH	5114	PERF.	4938 - 4943		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			32
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-			32
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	143	2	N	-0-			32
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			32
01	589 N	82	-0-	-507	-0-	82	2			N	-0-			32
02	145 N	60	-0-	-85	-0-	6	1	54	2	N	-0-			32

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	086269	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	31 N	-0-	-0-	-31	-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	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			54
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-			54
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	4	1	442	2	N	-0-			54
12	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-			54
01	403 N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-			54
02	435 N	303	-0-	-132	-0-	32	1	271	2	N	-0-			54

WALKER, M. E.		WELL #:		1	RRCID ->	099462	COMPL. DATE	04/21/1982	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4822 - 4829		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			6
10	341 N	141	-0-	-200	-0-	63	1	78	2	N	-0-			6
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	2	1	231	2	N	-0-			6
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-			6
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-			6
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	2	N	-0-			6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		25689 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791		WELL #: 1A		RRCID ->	126660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	1390 - 1400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	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-

VACA OPERATING COMPANY LLC		881161		WELL #: 1		RRCID ->	154865	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1764 - 1768	
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		WELL #: 3		RRCID ->	154861	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1900	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-

HARRISON		WELL #: 1		RRCID ->	154863	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	1912	PERF.	1536 - 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-

DOUBLE -F- (STRAWN)		25700 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		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-

DOUBLE -F- (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. STUART, S J "B"		//CONT.// 25700 500 //CONT.// 197690		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
STUART "54"		WELL #: 7 C		RRCID -> 212057		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1509 - 1624				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SABLE OPERATING COMPANY SNOWDEN HART		WELL #: 2		RRCID -> 137738		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 1653 - 1663				
09	1656 N	233	-0-	-1423	-0-	233	3			Y	-0-			6
10	620 N	228	-0-	-392	-0-	228	3			Y	-0-			6
11	270 N	50	-0-	-220	-0-	50	3			Y	-0-			6
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			6
01	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	3			Y	-0-			6
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6
DOUBLE TROUBLE (CONGL) BACON ENERGY ROGERS, LUTHER		WELL #: 3		RRCID -> 087915		COMPL. DATE 04/07/1980		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3760 - 3770		CNTY: CALLAHAN		
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-
DOUG COOK (DUFFER) PITCOCK, INC. ELAM "A"		WELL #: 1		RRCID -> 198397		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3886 - 3890		CNTY: EASTLAND		
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	7	2	9	9	N	8			82
10	49 R	49	-0-	-0-	-0-	16	2	33	9	N	30			112
11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	56	2	17	9	N	15			127
12	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			127
01	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			127
02	58 #	25	-0-	-33	-0-	25	2			N	-0-			127
DOUGLASS. (BIG SALINE) BAJA PRODUCTION JACKSON		WELL #: 1		RRCID -> 099931		COMPL. DATE 02/16/1982		TOTAL DEPTH 4865		PERF. 4281 - 4317		CNTY: PARKER		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	120 N		-0-	-0-	-120					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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 #	705	-0-	-0-	-75		705 2			N	-0-					7
10	806 #	708	-0-	-0-	-98		708 2			N	-0-					7
11	780 #	761	-0-	-0-	-19		761 2			N	-0-					7
12	775 #	767	-0-	-0-	-8		767 2			N	-0-					7
01	775 #	738	-0-	-0-	-37		738 2			N	-0-					7
02	725 #	699	-0-	-0-	-26		699 2			N	-0-					7

ROGERS, FRED E. WELL #: 1 RRCID -> 137642 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 #	607	-0-	-0-	-23		607 2			N	-0-					20
10	651 #	626	-0-	-0-	-25		626 2			N	-0-					20
11	630 #	613	-0-	-0-	-17		613 2			N	-0-					20
12	651 #	556	-0-	-0-	-95		556 2			N	-0-					20
01	651 #	604	-0-	-0-	-47		604 2			N	-0-					20
02	580 #	526	-0-	-0-	-54		526 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 #	98	-0-	-0-	-52		98 2			N	-0-					-0-
10	155 #	58	-0-	-0-	-97		58 2			N	-0-					-0-
11	150 #	134	-0-	-0-	-16		134 2			N	-0-					-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-		157 2			N	-0-					-0-
01	165 R	165	-0-	-0-	-0-		165 2			N	-0-					-0-
*02	131 R	131	-0-	-0-	-0-		131 2			N	-0-					-0-

BARNETT, R.A. WELL #: 2 RRCID -> 134861 COMPL. DATE 05/16/1990 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	120 #	65	-0-	-0-	-55		65 2			N	-0-					-0-
10	124 #	39	-0-	-0-	-85		39 2			N	-0-					-0-
11	120 #	90	-0-	-0-	-30		90 2			N	-0-					-0-
12	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-					-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-		110 2			N	-0-					-0-
02	87 R	87	-0-	-0-	-0-		87 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 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		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		270 #	101	-0-	-169	-0-	101	2		N	-0-			-0-
10		279 #	38	-0-	-241	-0-	38	2		N	-0-			-0-
11		270 #	108	-0-	-162	-0-	108	2		N	-0-			-0-
12		279 #	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-			-0-
01		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814														
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			26
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			26
11		60 #	13	-0-	-47	-0-	13	2		N	-0-			26
12		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			26
01		31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			26
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT			26

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826														
09		300 #	267	-0-	-33	-0-	267	2		Y	-0-			-0-
10		310 #	125	-0-	-185	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
11		300 #	246	-0-	-54	-0-	246	2		Y	-0-			-0-
12		310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2		Y	-0-			-0-
01		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-				Y	NO RPT			-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810														
09		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2		Y	-0-			36
10		124 #	41	-0-	-83	-0-	41	2		Y	-0-			36
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	81	2		Y	-0-			36
12		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		Y	-0-			36
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			36
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				Y	NO RPT			36

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742														
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
12		59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				N	NO RPT			-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) 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	60 #		59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-			26
10	93 #		11	-0-	-82	-0-	11	2	N	-0-			26
11	90 #		53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			26
12	93 #		76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			26
01	93 #		55	-0-	-38	-0-	55	2	N	-0-			26
02	58 #	NO RPT		-0-	-58	-0-			N	NO RPT			26

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748

09	330 #		219	-0-	-111	-0-	219	2	N	-0-			18
10	341 #		125	-0-	-216	-0-	125	2	N	-0-			18
11	330 #		292	-0-	-38	-0-	292	2	N	-0-			18
12	341 #		314	-0-	-27	-0-	314	2	N	-0-			18
01	335 R		335	-0-	-0-	-0-	335	2	N	-0-			18
02	290 #	NO RPT		-0-	-290	-0-			N	NO RPT			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	446 N		446	-0-	-0- B	-0-	446	2	N	-0-			-0-
10	465 N		455	-0-	-10 B	-0-	455	2	N	-0-			-0-
11	450 N		433	-0-	-17 B	-0-	433	2	N	-0-			-0-
12	465 N		438	-0-	-27 B	-0-	438	2	N	-0-			-0-
01	465 N		439	-0-	-26 B	-0-	439	2	N	-0-			-0-
*02	415 N		415	-0-	-0- B	-0-	415	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	NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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	32 N		32	-0-	-0- B	-0-	32	2	N	-0-			-0-
10	39 N		39	-0-	-0- B	-0-	39	2	N	-0-			-0-
11	87 N		87	-0-	-0- B	-0-	87	2	N	-0-			-0-
12	90 N		90	-0-	-0- B	-0-	90	2	N	-0-			-0-
01	100 N		100	-0-	-0- B	-0-	100	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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) 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	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	5 1	74 2	N	-0-		-0-
10	93 N	85	-0-	-8 B	-0-	7 1	78 2	N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	5 1	78 2	N	-0-		-0-
12	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	6 1	84 2	N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	6 1	85 2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

CLARK WELL #: 1 T RRCID -> 076417 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A

09/01		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-								

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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-		-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		-0-
*01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5 1	73 2	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	6 1	76 2	N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6 1	74 2	N	-0-		-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 2	N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		-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	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	5		24
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	7		31
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	5		36
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	8		44
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	6		50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	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-

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	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

E 115 (MISS. CONS.)		27054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
CLEAR FORK, INCORPORATED		159500													
MATTHEWS TRUST "13"		WELL #: 1		RRCID -> 260485		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4804 - 4917							
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	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	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-				-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-				-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122	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

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-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	230					N	-0-				-0-

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	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	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 #:		RRCID -> 156563		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				142

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
AMERICAN WEST		019738													
INGRAM "C"		WELL #:		RRCID -> 141978		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3620 - 3632							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANDERSON PRODUCTION		022922		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
HANSON, LILLIAN		WELL #:		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 4045 PERF. 3738 - 3745							
09	420 #	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-				60
10	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-				60
11	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-				60
12	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-				60
01	372 #	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-				60
02	348 #	334	-0-	-14	-0-	334	2			N	-0-				60

BACON ENERGY		042398		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992		TOTAL DEPTH 1586 PERF. 1520 - 1530							
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				-0-
12	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
*01	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-

KINNEBREW, L. L.		042398		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562 PERF. 1492 - 1502									
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-				-0-
10	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-				-0-
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*01	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-				-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR													//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
BACON ENERGY													//CONT.// 042398									
RINGLING LAKE (BEARD)													WELL #: 2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		60 #	10	-0-	-50	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-			
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-			
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-			
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-			
*01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-			
02		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-	-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 #	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-			
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	3				N	-0-					-0-			
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-			
12		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-			
*01		10 R	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-			
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

ABBOTT-REYNOLDS													WELL #: 1A		RRCID -> 189440		COMPL. DATE 03/26/1981		TOTAL DEPTH 3999		PERF. 3852 - 3860	
09		90 #	20	-0-	-70	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-			
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3				N	-0-					-0-			
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	3				N	-0-					-0-			
12		103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3				N	-0-					-0-			
*01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3				N	-0-					-0-			
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

REYNOLDS, J. H.													WELL #: 1		RRCID -> 196162		COMPL. DATE 10/14/1967		TOTAL DEPTH 3439		PERF. 3377 - 3386	
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-			
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-			
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-			
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-			
*01		20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-			
02		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

REYNOLDS, J. H.													WELL #: 2		RRCID -> 196163		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 3598		PERF. 3394 - 3399	
09		30 #	10	-0-	-20	-0-	-0-	10	3				N	-0-					-0-			
10		31 #	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-			
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-			
12		15 R	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	3				N	-0-					-0-			
*01		20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	3				N	-0-					-0-			
02		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

BEARD -4-													WELL #: 4 A		RRCID -> 224770		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3481 - 3518	
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-			

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187												
DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
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-

CONRAD & CECIL MILLER												
WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592												
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-

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 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
02	29 #	24	-0-	-5	-0-	24	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 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-	-0-
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
01	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
02	29 #	4	-0-	-25	-0-	4	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-	-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-

ELMA WOOD												
WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930												
09	330 #	300	-0-	-30	-0-	293	2	7	9	N	6	80
10	341 #	299	-0-	-42	-0-	293	2	6	9	N	5	85
11	330 #	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-	85
12	360 R	360	-0-	-0-	-0-	350	2	10	9	N	9	94
01	394 R	394	-0-	-0-	-0-	385	2	9	9	N	8	102
*02	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-	102

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
RICHTER, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 141246		COMPL. DATE 09/27/1979		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 2641 - 3117						
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					34

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	533 R	533	-0-	-0-	-0-	518	2	15	9	N	14	165	1			36
10	556 R	556	-0-	-0-	-0-	533	2	23	9	N	21					57
11	579 R	579	-0-	-0-	-0-	558	2	21	9	N	19					76
12	558 #	516	-0-	-42	-0-	491	2	25	9	N	23					99
01	558 #	477	-0-	-81	-0-	453	2	24	9	N	22					121
02	551 #	427	-0-	-124	-0-	402	2	25	9	N	23					144

SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074						
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155 #	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	155 #	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	145 #	109	-0-	-36	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HAGAR		WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454						
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	87 #	22	-0-	-65	-0-	22	2			N	-0-					-0-

KING, FAY		WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741						
09	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186 #	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186 #	9	-0-	-177	-0-		2			N	-0-					-0-
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	174 #	-0-	-0-	-174	-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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
12		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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-			N	NO RPT			9
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

DFG ENERGY COMPANY LLC				216724									
BREWER, F. "A"				WELL #:	A002	RRCID ->	229307	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3495 - 3514	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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									
THOMPSON, DAVE				WELL #:	3	RRCID ->	128862	COMPL. DATE	09/04/1979	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 3267 - 3398	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSON, DAVE				WELL #:	2	RRCID ->	128877	COMPL. DATE	03/03/1979	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3240 - 3374	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	131129	COMPL. DATE	04/20/1981	TOTAL DEPTH	3489	PERF. 3249 - 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-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
THOMPSON, DAVE		WELL #:		4	RRCID ->	131131	COMPL. DATE	04/05/1981	TOTAL DEPTH	3630	PERF.	3252 - 3340		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

SQUIRES		WELL #:		1	RRCID ->	133170	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3596 - 3636
09	180 #	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-		-0-
10	155 #	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-		-0-
11	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-		-0-
12	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-		-0-
01	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-		-0-
02	116 #	93	-0-	-23	-0-	93	2		N	-0-		-0-

CAPPS		WELL #:		1	RRCID ->	134347	COMPL. DATE	09/26/1988	TOTAL DEPTH	3754	PERF.	3616 - 3644
09	300 #	182	-0-	-118	-0-	182	2		N	-0-		-0-
10	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2		N	-0-		-0-
11	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2		N	-0-		-0-
12	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2		N	-0-		-0-
01	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-		-0-

ERVIN		WELL #:		2	RRCID ->	137867	COMPL. DATE	03/23/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3358 - 3368
09	210 #	195	-0-	-15	-0-	195	2		N	-0-		-0-
10	217 #	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-		-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-		-0-
12	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	2		N	-0-		-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02	203 #	-0-	-0-	-203	-0-				N	-0-		-0-

ENVOY RESOURCES INC.		253131		WELL #:	1	RRCID ->	131128	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	3070 - 3090
PROCTOR, M.O. "B"													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		10	

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-		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		4

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
GREENHAW, MORRIS R. 331530															
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 21 RRCID -> 239029 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3533 PERF. 3423 - 3443															
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		6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10		6 #	-0-	-0-	-6	-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		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			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		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10		186 #	175	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11		180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			-0-
12		186 #	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-			-0-
01		186 #	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-0-

HITTSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
09		615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-			-0-
10		589 #	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11		570 #	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-			-0-
12		651 #	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-			-0-
01		651 #	156	-0-	-495	-0-	156	2			N	-0-			-0-
02		609 #	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT			-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		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-			86
10		186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-			86
11		270 #	177	-0-	-93	-0-	177	3			N	-0-			86
12		444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			86
01		286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			86
*02		350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	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 #	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-			-0-
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
12		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-			-0-
01		124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-			-0-
02		116 #	94	-0-	-22	-0-	94	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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
12		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			-0-
01		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
02		58 #	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY					475741										
ELDER			WELL #:		1	RRCID -> 118471		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH	3470	PERF. 3294 - 3430			
09		2 #	-0-	-0-	-2	-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-

SNOW-HARRELL			WELL #:		10	RRCID -> 129515		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3746 - 3762			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL			WELL #:		11	RRCID -> 129518		COMPL. DATE 02/17/1987		TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3740 - 3760			
09		120 #	30	-0-	-90	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12		31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02		29 #	27	-0-	-2	-0-	27	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 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12		12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02		13 #	11	-0-	-2	-0-	11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-			-0-
12		93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-			-0-
01		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-			-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-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-					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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439															

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-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486															

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-

MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC 587110															
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		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307															

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		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC //CONT.// 587110
 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 6 RRCID -> 245486 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 3307 PERF. 2603 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*02		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315

09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*02		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-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		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*02		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-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	118	-0-	118	11362	118	3			N	-0-					-0-
01		0 W	134	-0-	134	11496	134	3			N	-0-					-0-
02		0 W	104	-0-	104	11600	104	3			N	-0-					-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276

09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
01		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR //CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
RHYNE, J.V. 706379															
CURRY, S. O. WELL #: 1 RRCID -> 262640 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 2543 PERF. 2352 - 2358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 #		2	-0-	-88			2	2	N	-0-			-0-
10		62 #			-0-	-62					N	-0-			-0-
11		0 #			-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		93 #			-0-	-93					N	-0-			-0-
01		93 #			-0-	-93					N	-0-			-0-
02		2 #			-0-	-2					N	-0-			-0-
SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543															
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362															
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-
WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380															
09		0 #			-0-	-0-					N	-0-			23
10		0 #			-0-	-0-					N	-0-			23
11		0 #			-0-	-0-					N	-0-			23
12		0 #			-0-	-0-					N	-0-			23
01		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			23
02		0 #	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			23
SHULTS, ROBERT L. 779235															
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-
SO OPERATING COMPANY 800281															
CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617															
09		390 #	279		-0-	-111		279	3		N	-0-			-0-
10		403 #	328		-0-	-75		328	3		N	-0-			-0-
11		390 #	317		-0-	-73		317	3		N	-0-			-0-
12		351 R	351		-0-	-0-		351	3		N	-0-			-0-
01		364 R	364		-0-	-0-		364	3		N	-0-			-0-
*02		323 R	323		-0-	-0-		323	3		N	-0-			-0-
CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930															
09		210 #	140		-0-	-70		140	3		N	-0-			-0-
10		217 #	164		-0-	-53		164	3		N	-0-			-0-
11		210 #	158		-0-	-52		158	3		N	-0-			-0-
12		175 R	175		-0-	-0-		175	3		N	-0-			-0-
01		182 R	182		-0-	-0-		182	3		N	-0-			-0-
*02		162 R	162		-0-	-0-		162	3		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
STOVALL, 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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-			-0-
10		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	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 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
12		31 #	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-			-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
02		29 #	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-			-0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062															
09		570 #	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-			201
10		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			201
11		540 #	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-			201
12		558 #	118	-0-	-440	-0-	118	3			N	-0-			201
01		589 #	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-			201
02		551 #	502	-0-	-49	-0-	502	3			N	-0-			201

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912															
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385															
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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	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	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585															
BOUQUET, T. WELL #: 1 RRCID -> 123754 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 2594 PERF. 2562 - 2572															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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.//												
WATSON, DALTON												
WATSON												
27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
901144												
WELL #: 1 RRCID -> 252095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3151 - 3161												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	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 COUNTY REGULAR (GAS)												
ANDERSON PRODUCTION												
BRASHEARS, H.												
27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
022922												
WELL #: 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
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2011												

ALVEY												
WELL #: 1 T RRCID -> 071750 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 4097 PERF. N/A												
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		Y	-0-	-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2		Y	-0-	-0-
11	1170	N	855	-0-	-315	-0-	855	2		Y	-0-	-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		Y	-0-	-0-
01	1085	N	813	-0-	-272	-0-	813	2		Y	-0-	-0-
*02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2		Y	-0-	-0-

BROWN, HAROLD "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 088890 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3717 - 3727												
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	178	2	28	9	N	230
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	162	2	24	9	N	252
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	2			N	190
12	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	190
01	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	190
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	2			N	190

HAMILTON, DAN EST.												
WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628												
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-

HAMILTON, DAN EST.												
WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626												
09	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-
10	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-
11	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-
02	116	#	108	-0-	-8	-0-	108	2			Y	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND										
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922										
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625										
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		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2	Y	-0-	-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	Y	-0-	-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	Y	-0-	-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	Y	-0-	-0-
02		29 N	14	-0-	-15	-0-	14 2	Y	-0-	-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603										
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-	25
10		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	25
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	223 2	N	-0-	25
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2	N	-0-	25
01		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2	N	-0-	25
*02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-	25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002										
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	N	-0-	2
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	2
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-	2
12		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-	2
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 2	N	-0-	2
*02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-	2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678										
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-	-0-
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2	N	-0-	-0-
11		60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2	N	-0-	-0-
12		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-	-0-
*02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2	N	-0-	-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030										
09		600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2	N	-0-	36
10		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-	36
11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-	36
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-	36
01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-	36
*02		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-	36

CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566										
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-	-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-	-0-
12		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 2	N	-0-	-0-
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2	N	-0-	-0-
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2	N	-0-	-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922
 CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-			90
10		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			90
11		870 N	519	-0-	-351	-0-	519	2	N	-0-			90
12		806 N	694	-0-	-112	-0-	694	2	N	-0-			90
01		868 N	724	-0-	-144	-0-	724	2	N	-0-			90
*02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2	N	-0-			90

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706

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-

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622

09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-			22
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	245	2	3 9	N	3		25
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-		25
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	-0-	212	2	1 9	N	1		26
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	200	2	13 9	N	12		38
02	203 N	196	-0-	-7	-0-	-0-	185	2	11 9	N	10		48

ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012
 BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061

09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		33
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	192	2		N	-0-		33
11	270 N	51	-0-	-219	-0-	-0-	51	2		N	-0-		33
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-		33
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		33
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	-0-				N	NO RPT		33

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736

09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-		65
10	310 N	182	-0-	-128	-0-	-0-	182	2		N	-0-		65
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	-0-	149	2		N	-0-		65
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		65
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	-0-	139	2		N	-0-		65
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	-0-				N	NO RPT		65

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012															
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532															
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		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-			65
10		2325 N	1877	-0-	-448	-0-	1877	2			N	-0-			65
11		1890 N	1755	-0-	-135	-0-	1755	2			N	-0-			65
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			65
01		1891 N	1665	-0-	-226	-0-	1665	2			N	-0-			65
02		1711 N	NO RPT	-0-	-1711	-0-					N	NO RPT			65

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508															
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-			56
10		1302 N	978	-0-	-324	-0-	978	2			N	-0-			56
11		1110 N	899	-0-	-211	-0-	899	2			N	-0-			56
12		903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-			56
01		992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-			56
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
09		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			26
10		1178 N	809	-0-	-369	-0-	807	2	2	9	N	2			28
11		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			28
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	N	3			31
01		806 N	655	-0-	-151	-0-	651	2	4	9	N	4			35
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			35

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
09		7500	5835	-0-	-1665	174042	5822	2	13	9	N	12			130
10		7750	7328	-0-	-422	173620	7317	2	11	9	N	10			140
11		7500	5933	-0-	-1567	172053	5919	2	14	9	N	13			153
12		7750	4848	-0-	-2902	169151	4848	2			N	-0-			153
01		7750	7699	-0-	-51	169100	7658	2	41	9	N	37			190
02		6090	NO RPT	-0-	-6090	163010					N	NO RPT			190

BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450															
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986															
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
11		150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*02		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966															
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11		210 N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01		217 N	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-			-0-
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
BJB TRANSPORT LLC 072511											
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	* * 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-

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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-		-0-
12	124 N	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-		-0-
02	58 N	3	-0-	-55	-0-	3 2		N	-0-		-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	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-		-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-

SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060											
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		95
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		95
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		95
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		95
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		95
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34 2	2 9	N	2		97

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798											
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376															
M	O	ALLOW 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		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	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		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	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		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	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		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-			-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846															
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		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	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776															
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-		34	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979															
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-		27	2		N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-		23	2		N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-		24	2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	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 #:		3BR	RRCID ->	132048	COMPL. DATE	08/25/1989	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3038 -	3046	
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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		20A	RRCID ->	134071	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	991	PERF.	877 -	884	
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		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2			N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		22A	RRCID ->	134899	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	990	PERF.	868 -	878	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		23A	RRCID ->	135859	COMPL. DATE	08/28/1990	TOTAL DEPTH	864	PERF.	826 -	864	
09		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2			N	-0-			-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2			N	-0-			-0-
11		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2			N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		24A	RRCID ->	137523	COMPL. DATE	01/02/1991	TOTAL DEPTH	932	PERF.	777 -	820	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		29A	RRCID ->	141038	COMPL. DATE	03/05/1992	TOTAL DEPTH	847	PERF.	820 -	847	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N	-0-			-0-

SIBLEY		WELL #:		27A	RRCID ->	141047	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	961	PERF.	853 -	856	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-			-0-
11		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			-0-
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
N.C. GAILLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 1474 - 1618														
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		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12		1 N		1	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
01		10 N		10	-0-	-0-		10	2	N	-0-			-0-
*02		15 N		15	-0-	-0-		15	2	N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 740 PERF. 733 - 740														
09		30 N		30	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
10		31 N		27	-0-	-4		27	2	N	-0-			-0-
11		30 N		24	-0-	-6		24	2	N	-0-			-0-
12		31 N		24	-0-	-7		24	2	N	-0-			-0-
01		31 N		-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-			-0-
*02		30 N		30	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3004 - 3010														
09		30 N		30	-0-	-0-		30	2	N	-0-			-0-
10		31 N		27	-0-	-4		27	2	N	-0-			-0-
11		30 N		23	-0-	-7		23	2	N	-0-			-0-
12		31 N		24	-0-	-7		24	2	N	-0-			-0-
01		31 N		-0-	-0-	-31		-0-		N	-0-			-0-
02		29 N		29	-0-	-0-		29	2	N	-0-			-0-

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3529 - 3839														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 158656 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3244 - 3250														
09		120 N		104	-0-	-16		97	2	7 9	N	6		96
10		124 N		91	-0-	-33		90	2	1 9	N	1		97
11		120 N		102	-0-	-18		98	2	4 9	N	4		101
12		102 N		102	-0-	-0-		102	2		N	-0-		101
01		98 N		98	-0-	-0-		98	2		N	-0-		101
02		87 N		84	-0-	-3		84	2		N	-0-		101

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642														
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-

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-				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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563																	
09		450 N	59	-0-	-391	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10		372 N	128	-0-	-244	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11		420 N	84	-0-	-336	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-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-					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-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490																	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*02		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653																	
09		690 N	565	-0-	-125	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10		682 N	583	-0-	-99	-0-	552	2	31	9	N	28					28
11		600 N	486	-0-	-114	-0-	480	2	6	9	N	5					33
12		589 N	361	-0-	-228	-0-	357	2	4	9	N	4					37
01		589 N	345	-0-	-244	-0-	324	2	21	9	N	19					56
*02		839 N	839	-0-	-0-	-0-	798	2	41	9	N	37					93

BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330																	
09		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
09		930 N	847	-0-	-83	-0-	835 3	12 9		N	11	196
10		897 N	897	-0-	-0-	-0-	878 3	19 9		N	17	40
11		870 N	835	-0-	-35	-0-	815 3	20 9		N	18	58
12		868 N	844	-0-	-24	-0-	818 3	26 9		N	24	82
01		899 N	819	-0-	-80	-0-	793 3	26 9		N	24	106
*02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	793 3	29 9		N	26	132

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675												
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 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	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-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 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-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653												
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 2			N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-	-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-

BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623												
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634												
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40 2			N	-0-	-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2			N	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-	-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
*01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35 2			N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675														
BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633														
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		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-

C S J, INC. 121073														
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 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-

CDJ OIL CO. 140598														
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454														
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DENTON OIL & GAS COMPANY 216443														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724														
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 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 #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470														
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 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) 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	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	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
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-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 124074 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 3836 PERF. 3450 - 3456																	
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	452	2	9	9	N	8					80
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	N	8					88
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	433	2	9	9	N	8					96
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9	9	N	8					104
01	496	N	439	-0-	-57	-0-	430	2	9	9	N	8					112
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
GREENHAW, MORRIS R. 331530												
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 13 RRCID -> 227136 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 3592 - 3610												
M	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 9 RRCID -> 227508 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3710 - 3730												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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	102	-0-	102	102	102	3		N	-0-	-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 244856 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3400 - 3410												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-

H. BRYAN POFF, LLC 340115												
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 241797 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 1685 - 1711												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	5
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	5

SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3258 - 3267												
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-	83
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	83
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	83
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	83
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 3538 PERF. 1732 - 1766												
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-	-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT	-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														
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115														
SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1700 - 1730														
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		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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-

HEROD, BILL 379925 COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 2168 - 2175														
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02	348	N	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT			-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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			53
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			53
11	540	N	376	-0-	-164	-0-	376	3		N	-0-			53
12	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3		N	-0-			53
01	341	N	142	-0-	-199	-0-	142	3		N	-0-			53
*02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			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	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					
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT//CONT.// 424940											
PLOWMAN & VINES		WELL #: 2		RRCID -> 082663		COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744					
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	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-
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	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-
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC LONG		WELL #: 3		RRCID -> 222161		COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306					
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		55
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		55
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-		55
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		55
01	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		N	-0-		55
*02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		55
JONES, FRANK LOVE, MELVA		WELL #: 1		RRCID -> 053002		COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172					
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. LOWRANCE, L. A.		WELL #: 2		RRCID -> 040912		COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 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-
LOWRANCE, L. A.		WELL #: 3		RRCID -> 107915		COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698					
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 COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KOKOMO ENERGY, INC. 474070															
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1040 - 1070															
M	O	ALLOW 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-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755															
09		300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-			48
10		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			48
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-			48
12		279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-			48
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			48
*02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			48

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		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
LOWRANCE INC. //CONT.// 511345												
WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761												
M O	ALLOW 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	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-	-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-	-0-
11	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-	-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-	-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-	-0-
02	58 N	31	-0-	-27	-0-	31	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	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	-0-
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-	-0-
*01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-	-0-
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-	-0-

MINGUS OIL & GAS 569683												
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 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	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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160												
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	-0-
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-	-0-
01	DELQ PR	166	-0-	166	-0-	166	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	166				N	NO RPT	-0-

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-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792												
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	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	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MURDOCH, K. E. 593995															
RATCLIFF, JIM WELL #: 1 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832															
M	O	ALLOW 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-

NT MINERALS, LLC 615872															
SMITH, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
09		990 N	918	-0-	-72	-0-	911	2	7	9	N	6			37
10		1116 N	1080	-0-	-36	-0-	1072	2	8	9	N	7			44
11		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1041	2	10	9	N	9			53
12		962 N	962	-0-	-0-	-0-	950	2	12	9	N	11	41	1	23
01		1085 N	913	-0-	-172	-0-	900	2	13	9	N	12			35
02		1015 N	847	-0-	-168	-0-	840	2	7	9	N	6			41

PENDRAGON OIL CO. 651162															
MCCLESKY WELL #: 4 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			1
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			1
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			1
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			1
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	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		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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-

JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217															
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			2
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			2
11		120 N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-			2
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			2
01		93 N	83	-0-	-10	-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		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-			12
10		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			12
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			12
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-			12
01		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PETEX 659782												
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920												
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		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-
10		1085 N	802	-0-	-283	-0-	802	2			N	-0-
11		1050 N	666	-0-	-384	-0-	666	2			N	-0-
12		1085 N	785	-0-	-300	-0-	785	2			N	-0-
01		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-
*02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-

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
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

ROCK OPERATING 722855												
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-
11		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-
12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-
*02		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-

COATES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
09		1230 N	1098	-0-	-132	-0-	1098	2			N	-0-
10		1147 N	872	-0-	-275	-0-	872	2			N	-0-
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101	2			N	-0-
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-
01		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-
*02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-

MITCHAM WELL #: 5 RRCID -> 159521 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3631 - 3651												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

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

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
S & R GAS //CONT.// 740896																	
CHILDERS WELL #: 2 RRCID -> 117477 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 400 PERF. 292 - 322																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

CHILDERS WELL #: 1A RRCID -> 119968 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 600 PERF. 306 - 316																	
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-

CHILDERS WELL #: 2A RRCID -> 119969 COMPL. DATE 01/20/1986 TOTAL DEPTH 500 PERF. 307 - 315																	
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-

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419 COLLUM, ANNIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 186682 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3414 - 3478																	
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-

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-

STEWART, JAMES G. 819900 ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450																	
09	452 N		452	-0-	-0-	-0-	427	2	25	9	N	23					145
10	456 N		456	-0-	-0-	-0-	427	2	29	9	N	26	149	1			22
11	499 N		499	-0-	-0-	-0-	460	2	39	9	N	35					57
12	542 N		542	-0-	-0-	-0-	472	2	70	9	N	64					121
01	502 N		502	-0-	-0-	-0-	471	2	31	9	N	28					149
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					149

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.//		27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
T-SQUARE PETROLEUM CO.		833912												
TAFF		WELL #: 4		RRCID -> 105892		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 2615		PERF. 2395 - 2400				
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.		850446						CNTY: EASTLAND						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	3			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREENWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 218868		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 3175		PERF. 3116 - 3126				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824												
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 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	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-		-0-
12	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285												
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A												
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	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	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-		-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-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	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2		N	-0-		-0-

TURNING POINT OIL, INC. 874267												
FIRST NATL. BK. OF FT. WORTH WELL #: 1 RRCID -> 036553 COMPL. DATE 06/17/1965 TOTAL DEPTH 3956 PERF. N/A												
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3		N	-0-		-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-		-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3		N	-0-		-0-
*01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-		-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-		-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
09	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-		99
10	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3		N	-0-		99
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-		99
12	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	3		N	-0-		99
*01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		99
02	1189 N	142	-0-	-1047	-0-	142	3		N	-0-		99

ECHO, N. (GARDNER) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC KEARLEY		27436 450 280875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
WELL #:		4A		RRCID -> 127015		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH 2756		PERF. 2602 - 2622						
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	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-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) ARBEN OIL, INC. DEVANNEY		27437 510 028802		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
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) K-M OIL COMPANY, INC. KNOX -A-		27437 550 448857		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN								
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 240200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3972 - 3990						
09	1440 N	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
10	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
12	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1457 N	1300	-0-	-157	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
02	1392 N	1000	-0-	-392	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #:		5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872				
09	1500 N	1400	-0-	-100	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
10	1550 N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
11	1500 N	856	-0-	-644	-0-	856	3			N	-0-					-0-
12	1457 N	800	-0-	-657	-0-	800	3			N	-0-					-0-
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
02	841 N	700	-0-	-141	-0-	700	3			N	-0-					-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200													
ECHOLS, C.M.		WELL #: 2		RRCID -> 017647		COMPL. DATE 04/24/1952		TOTAL DEPTH 3929		PERF. 3923 - 3929					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-		92	3		N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	-0-		81	3		N	-0-			-0-
11	90 N	35	-0-	-55	-0-	-0-		35	3		N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	-0-		48	3		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-		88	3		N	-0-			-0-
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-			-0-

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025					
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	-0-		9	3		N	-0-			-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	-0-		165	3		N	-0-			-0-
11	300 N	23	-0-	-277	-0-	-0-		23	3		N	-0-			-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	3		N	-0-			-0-
01	155 N	67	-0-	-88	-0-	-0-		67	3		N	-0-			-0-
*02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-			-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005					
09	900 N	866	-0-	-34	-0-	-0-		866	3		N	-0-			-0-
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	-0-		958	3		N	-0-			-0-
11	900 N	577	-0-	-323	-0-	-0-		577	3		N	-0-			-0-
12	899 N	700	-0-	-199	-0-	-0-		700	3		N	-0-			-0-
01	961 N	886	-0-	-75	-0-	-0-		886	3		N	-0-			-0-
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		660	3		N	-0-			-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880					
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-		282	3		N	-0-			-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	-0-		454	3		N	-0-			-0-
11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-		378	3		N	-0-			-0-
12	279 N	77	-0-	-202	-0-	-0-		77	3		N	-0-			-0-
01	465 N	113	-0-	-352	-0-	-0-		113	3		N	-0-			-0-
02	377 N	107	-0-	-270	-0-	-0-		107	3		N	-0-			-0-

BREITENBACH		WELL #: 2		RRCID -> 259708		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 4458		PERF. 3903 - 3938					
09	3660 X	2665	-0-	-995	-0-	-0-		2634	3	31	9	N	28		97
10	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	-0-		4657	3	105	9	N	95	180	12
11	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	-0-		4644	3	138	9	N	125	100	37
12	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	-0-		4898	3	143	9	N	130	105	62
01	4774 X	4165	-0-	-609	-0-	-0-		4000	3	165	9	N	150	180	32
02	4611 X	4145	-0-	-466	-0-	-0-		4000	3	145	9	N	132	130	34

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		RRCID -> 017644		COMPL. DATE 10/09/1955		TOTAL DEPTH 4082		PERF. 3882 - 3900					
WEST, C. K. -C-		WELL #: 1													
09	210 N	62	-0-	-148	-0-	-0-		37	2	25	9	Y	23		23
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-		3	2			Y	-0-		23
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2			Y	-0-		23
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-		64	2			Y	-0-		23
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			Y	-0-		23
02	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40		40	2			Y	-0-		23

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 27444 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741										
WEST, C. K. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 017645		COMPL. DATE 06/06/1956		TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3884 - 3904				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	2		Y	-0-		135
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-		135
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-		135
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		135
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-		135
02	DLQ G-10	70	-0-	70	70	70	2		Y	-0-		135

PETEX		659782										
SOUTH KENNEDY		WELL #: 3		RRCID -> 113540		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3852 - 3858		
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-		-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		-0-
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	328	2		N	-0-		-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-		-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #: 1		RRCID -> 196750		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3960 - 3964		
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-		-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442										
RANCH, P. K.		WELL #: 1		RRCID -> 017650		COMPL. DATE 07/19/1957		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 4046 - 4052		
09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		Y	-0-		-0-
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-		-0-
11	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		Y	-0-		-0-
12	1023 N	832	-0-	-191	-0-	832	3		Y	-0-		-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		Y	-0-		-0-
*02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #: 2		RRCID -> 017651		COMPL. DATE 07/01/1957		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3956 - 3962		
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		Y	-0-		-0-
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		Y	-0-		-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3		Y	-0-		-0-
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	550	3		Y	-0-		-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		Y	-0-		-0-
*02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		Y	-0-		-0-

RANCH, P. K.		WELL #: 3		RRCID -> 017652		COMPL. DATE 10/12/1959		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4042 - 4052		
09	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		Y	-0-		-0-
10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3		Y	-0-		-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		Y	-0-		-0-
12	868 N	691	-0-	-177	-0-	691	3		Y	-0-		-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		Y	-0-		-0-
*02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ECHOLS (MARBLE FALLS) VAN OPERATING, LTD. RANCH, P. K.		//CONT.// 27444 500 //CONT.// 881442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #: 4		RRCID -> 017653		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4034 - 4090				
M	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	1080 N	640	-0-	-440	-0-	640	3			Y	-0-			-0-
10	806 N	558	-0-	-248	-0-	558	3			Y	-0-			-0-
11	840 N	570	-0-	-270	-0-	570	3			Y	-0-			-0-
12	651 N	126	-0-	-525	-0-	126	3			Y	-0-			-0-
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-					Y	-0-			-0-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) CRARUTH ENERGY CORPORATION GRAVES "21-A"		27467 500 186685		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS) MERIT ENERGY COMPANY GUY RANCH		27577 600 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 1		RRCID -> 218149		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 3603		PERF. 3435 - 3447				
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-

GUY RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 221322		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 4111		PERF. 3434 - 3442				
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	Y	-0-					-0-
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-					-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437				
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	Y	-0-					-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-					-0-

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3412 - 3419				
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-					-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	Y	-0-					-0-
11	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	Y	-0-					-0-
01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2	Y	-0-					-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	Y	-0-					-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3382 - 3389	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	Y	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	Y	-0-		-0-
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	Y	-0-		-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-		-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	Y	-0-		-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420	
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	Y	-0-	3 1	1
10	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	287	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3420 - 3426	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3409 - 3419	
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2	Y	-0-		-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-

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	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
10	496 N	168	-0-	-328	-0-	168	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	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	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

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

ELLASVILLE, 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		28429 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS				
		340219												
		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936		- 3942		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55	

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		
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-	
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-	
12	496 N	461	-0-	-35	-0-	461	2		N	-0-			-0-	
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-	
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	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														

ELMDALE, S. (CADD0)		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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
PROCO OPERATING CO., INC.
FLOYD, JAMES W.

28799 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
679595

WELL #: 1A RRCID -> 121197 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1400 - 1414

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY (ELLENBURGER)
D.J. & T. ENERGY
SEALY SMITH "B"

28880 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
196227

WELL #: 2 RRCID -> 207032 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 4044 PERF. 4018 - 4044

09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	-0-	71	3	41	9	N	37					131
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	46	3	39	9	N	35					166
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	79	3	37	9	N	34	105	1			95
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3	37	9	N	34					129
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	34	9	N	31	95	1			65
02	116 N	67	-0-	-49	-0-	-0-	26	3	41	9	N	37					102

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	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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	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-																

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 MONTE WATSON CONE WELL #: 310 RRCID -> 091235 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2472 - 2495

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
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
*01	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	23 3	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 #: 215 RRCID -> 091690 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 2480 - 2488

	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-							

MONTE WATSON CONE WELL #: 5 RRCID -> 092174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2460 - 2468

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

MONTE WATSON CONE WELL #: 108 RRCID -> 135856 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 WATSON, H. D. WELL #: 1 RRCID -> 017666 COMPL. DATE 04/17/1959 TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	304 S	304	-0-	-0-	B	-0-	303 2	1 9	N	1	57
10	435 S	435	-0-	-0-	B	-0-	435 2		N	-0-	57
11	358 S	358	-0-	-0-	B	-0-	358 2		N	-0-	57
12	404 S	404	-0-	-0-	B	-0-	404 2		N	-0-	57
01	739 S	739	-0-	-0-	B	-0-	739 2		N	-0-	57
*02	469 S	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2		N	-0-	57
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

EMORY (BIG SALINE) //CONT.// 28947 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 TRACER OPERATING, INC. 863965
 RITCHIE -A- WELL #: 2 RRCID -> 043471 COMPL. DATE 09/28/1967 TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT					-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-												

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

09	91	N	91	-0-	-0-	-0-		91	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-		189	3	N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-		359	3	N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-		269	3	N	-0-					-0-
*01	240	N	240	-0-	-0-	-0-		240	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-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	226	N	226	-0-	-0-	-0-		226	3	N	-0-					-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-		318	3	N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-		256	3	N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-		260	3	N	-0-					-0-
*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-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	90	N	65	-0-	-25	-0-		65	3	N	-0-					79
10	62	N	57	-0-	-5	-0-		57	3	N	-0-					79
11	60	N	49	-0-	-11	-0-		49	3	N	-0-					79
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-		52	3	N	-0-					79
01	62	N	52	-0-	-10	-0-		52	3	N	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	35	-0-	-55	-0-		35	2	N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-		41	2	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-		46	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-		23	2	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-		39	2	N	-0-					-0-
02	58	N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.				665870											
GREEN, F.		WELL #:		RRCID -> 209996	COMPL. DATE 06/13/2005	TOTAL DEPTH 4575	PERF. 4520	-	4554						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* 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
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013															

GREEN, F.		WELL #:		10	RRCID -> 224281	COMPL. DATE 01/10/2007	TOTAL DEPTH 4577	PERF. 4144	-	4149					
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	163	2	6	9	N	5			42
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			42
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			42
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	164	2	2	9	N	2			44
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	N	1			45
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			45

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-			-0-
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857								
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #:	4C	RRCID ->	173129	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3636 - 3643
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-		-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	2	1	2	2	N	41
							2	9				
10		124 N	58	-0-	-66	-0-	1	1	56	2	N	42
							1	9				
11		90 N	48	-0-	-42	-0-	1	1	46	2	N	2
							1	9				
12		93 N	60	-0-	-33	-0-	1	1	58	2	N	3
							1	9				
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	3
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	81	2	N	5
							2	9				

PETTTT, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	017674	COMPL. DATE	07/24/1957	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2728 - 2748
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	2	1	82	2	N	41
							2	9				
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	1	1	56	2	N	42
							1	9				
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	1	1	49	2	N	2
							1	9				
12		93 N	73	-0-	-20	-0-	2	1	70	2	N	3
							1	9				
01		62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	3
*02		83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	N	5
							2	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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	295	-0-	-125	-0-	4	1	290	2	N	44
							1	9				
10		372 N	172	-0-	-200	-0-	3	1	168	2	N	45
							1	9				
11		330 N	180	-0-	-150	-0-	3	1	176	2	N	5
							1	9				
12		310 N	265	-0-	-45	-0-	3	1	261	2	N	6
							1	9				
01		186 N	83	-0-	-103	-0-	1	1	82	2	N	6
*02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	3	1	283	2	N	7
							1	9				

ENLOW (CADDO)		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	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		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

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-	-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-

D.J. & T. ENERGY		196227											
PACK, H. N.		WELL #: 1		RRCID -> 193556		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1235 - 1239					
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	38	-0-	38	-0-	38	38	3	N	-0-			-0-

GREENHAW, MORRIS R.		331530											
CHISOM, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 188096		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3248 PERF. 3064 - 3184					
09	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	284 R	284	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-			50
11	419 R	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2	N	-0-			50
12	DELQ PR	316	-0-	-316	-0-	-0-	316	2	N	-0-			50
01	632 R	316	-0-	-316	-0-	-0-	316	2	N	-0-			50
*02	388 R	388	-0-	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			50

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-	-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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: E 11		RRCID -> 227484		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3666 - 3686					
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	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-

ERATH COUNTY REGULAR GREENHAW, MORRIS R. HOGTOWN-MOORE UNIT		//CONT.// //CONT.//	29231 001 331530	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH								
		WELL #:	E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546 - 3566			
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		2 #	-0-	-0-	-2	-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		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668 - 3697			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	102	-0-	102	102	102	3		N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 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 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 #	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-

TORCH OPERATING LLC MAULDIN, C. W. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	221695	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2185 - 2195			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, A. H.		WELL #:	2	RRCID ->	224813	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3799 - 3844			
09		1230 #	1176	-0-	-54	-0-	282	1	894	2	N	-0-		-0-
10		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	215	1	1030	2	N	-0-		-0-
11		1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-		-0-
12		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-
01		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-		-0-
02		1160 #	-0-	-0-	-1160	-0-					N	-0-		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA) 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH
 GREAT SOUTHERN 328756
 TERRELL, VANCE WELL #: 1 RRCID -> 148386 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 4618 PERF. 4166 - 4256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

GREENHAW, MORRIS R. 331530
 CLAYTON, W. C. 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-

TOWER RESOURCES INC 862857
 CUMMING CALABRIA WELL #: 1 RRCID -> 052374 COMPL. DATE 05/10/1971 TOTAL DEPTH 1720 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3		N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-					-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-					-0-

MCCLURE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 094429 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1792 PERF. 1587 - 1629

09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3		N	-0-					-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	3		N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-					-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-		78	3		N	-0-					-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75	3		N	-0-					-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	3		N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		Y	-0-					-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	3		Y	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3		Y	-0-					-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	3		Y	-0-					-0-
01	155 N	6	-0-	-149	-0-		6	3		Y	-0-					-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-		4	3		Y	-0-					-0-

ERNEST REICH 29235 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: EASTLAND
 CHAMBERS, R. H. LLC 143549
 BACON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 017625 COMPL. DATE 12/11/1959 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3098 - 3106

09	420 N	372	-0-	-48 B	-0-		372	2		N	-0-					-0-
10	434 N	331	-0-	-103 B	-0-		331	2		N	-0-					-0-
11	420 N	403	-0-	-17 B	-0-		403	2		N	-0-					-0-
12	403 N	403	-0-	-0 B	-0-		403	2		N	-0-					-0-
01	391 N	391	-0-	-0 B	-0-		391	2		N	-0-					-0-
02	377 N	355	-0-	-22 B	-0-		355	2		N	-0-					-0-
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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			-0-	39
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			-0-	39
11	240 N	177	-0-	-63	-0-	177	2			-0-	39
12	248 N	162	-0-	-86	-0-	162	2			-0-	39
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			-0-	39
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167	2			-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-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-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	2070 N	1455	-0-	-615	-0-	1455	2			-0-	-0-
10	2015 N	1634	-0-	-381	-0-	1634	2			-0-	-0-
11	1890 N	1328	-0-	-562	-0-	1328	2			-0-	-0-
12	1519 N	1374	-0-	-145	-0-	1374	2			-0-	-0-
01	1643 N	664	-0-	-979	-0-	664	2			-0-	-0-
*02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			-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	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			-0-	-0-
10	1395 N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			-0-	-0-
11	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1311	2			-0-	-0-
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			-0-	-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			-0-	-0-
*02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			-0-	-0-

COMPTON, RUBY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087075		COMPL. DATE 08/13/1973		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 3878 - 3890	
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			-0-	-0-
10	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			-0-	-0-
11	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			-0-	-0-
12	1674 N	1227	-0-	-447	-0-	1227	2			-0-	-0-
01	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1118	2			-0-	-0-
02	1305 N	1079	-0-	-226	-0-	1079	2			-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	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-	-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-	-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-	-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-
02	406	N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-	-0-

LOVING SOUTH		WELL #: 2		RRCID -> 267287		COMPL. DATE 05/31/2012		TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3978 - 3988			
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-	-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424 2		N	-0-	-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	-0-
12	434	N	17	-0-	-417	-0-	17 2		N	-0-	-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
02	406	N	1	-0-	-405	-0-	1 2		N	-0-	-0-

MCKELVAIN		WELL #: 3		RRCID -> 269835		COMPL. DATE 08/13/2013		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3920 - 3930			
09	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-	-0-
10	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 2		N	-0-	-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-	-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2		N	-0-	-0-
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 2		N	-0-	-0-
02	2088	N	2022	-0-	-66	-0-	2022 2		N	-0-	-0-

EUREKA (STRAWN)		29620 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
QUAIL WELL SERVICE, INC.		684502									
MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 265272		COMPL. DATE 10/04/2011		TOTAL DEPTH 4236 PERF. 2204 - 2210			
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-

LOVING SOUTH		WELL #: 3		RRCID -> 270005		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260			
09	0	W	520	-0-	520	B	2035	520 2	N	-0-	-0-
10	2256	N	221	-0-	-2035	B	-0-	221 2	N	-0-	-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 2	N	-0-	-0-
12	527	N	2	-0-	-525	B	-0-	2 2	N	-0-	-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-		N	-0-	-0-
02	13	N	-0-	-0-	-13	B	-0-		N	-0-	-0-

F. WYLIE (CONGL.)		29935 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN			
WYLIE, FRED, JR.		945475									
WYLIE, FRED JR.		WELL #: 2		RRCID -> 126070		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 4128 PERF. 3752 - 3754			
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-

F. WYLLIE (CONGL.)		//CONT.//		29935 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN					
WYLLIE, FRED, JR.		//CONT.//		945475								
WYLLIE, FRED JR.		WELL #:		1	RRCID -> 131843	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH 4064	PERF. 3908	-	3911		
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-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND					
HAYDEN "C"		WELL #:		1	RRCID -> 118051	COMPL. DATE 07/20/1985	TOTAL DEPTH 4125	PERF. 3741	-	3751		
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2				N	-0-	-0-
10	558 N	294	-0-	-264	-0-	294 2				N	-0-	-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2				N	-0-	-0-
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2				N	-0-	-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2				N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)				29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		088563								
HAGAR		WELL #:		1	RRCID -> 112328	COMPL. DATE 12/19/1983	TOTAL DEPTH 3254	PERF. 3112	-	3118		
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	81 2	6 9			N	5	129
10	124 N	83	-0-	-41	-0-	79 2	4 9			N	4	133
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	146 2	11 9			N	10	143
12	93 N	66	-0-	-27	-0-	65 2	1 9			N	1	144
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2				N	-0-	144
02	145 N	50	-0-	-95	-0-	41 2	9 9			N	8	152

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				465526			CNTY: EASTLAND					
BLACKWELL		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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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 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-

TK OPERATING JAMESON				860912			CNTY: EASTLAND										
				WELL #: 1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262	- 3290								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23

JAMESON							CNTY: EASTLAND										
				WELL #: 2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258	- 3280								
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						23
02	14B2 EXT		-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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-						-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-						-0-
11	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2		N	-0-						-0-
12	12 N	11	-0-	-1	-0-	-0-	11	2		N	-0-						-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-						-0-
02	11 N	9	-0-	-2	-0-	-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				
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-

SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689		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-

FLAMING ARROW (ATOKA C)		31215 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575												
ALLEN-FORD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148439		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3612 - 3618				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

FLETCHER (LAKE SAND)		31461 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
TRACER OPERATING, INC.		863965												
NOBLE		WELL #: 1		RRCID -> 201390		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3387 - 3396				
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-

FLOODPLAIN (STRAWN)		31494 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
MINTON OIL & GAS PROPERTIES		570140												
LEMLEY-GILMORE-A		WELL #: 1		RRCID -> 117255		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 4361		PERF. 3140 - 3148				
09	14B2 EXT	167	-0-	167	407	167	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	310	-0-	310	717	310	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	126	-0-	126	843	126	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	843					N	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	843					N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
EUBANK, T.H.		WELL #: 3		RRCID -> 120393		COMPL. DATE 03/03/1986		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 3123 - 3132				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16

FLOODPLAIN (STRAWN)		//CONT.//		31494 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO						
R W OPERATING				687140									
GREEN, M. A. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	118690	COMPL. DATE	10/15/1985	TOTAL DEPTH	3264	PERF.	2839 - 2867
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	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)				31522 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543									
GLENN LEECH ET AL				WELL #:	6	RRCID ->	089104	COMPL. DATE	11/27/1973	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2992 - 2997
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-	-0-			
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT	-0-			

FORET (MISS)				31960 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND						
SO OPERATING COMPANY				800281									
DANIELS				WELL #:	2	RRCID ->	082394	COMPL. DATE	05/05/1979	TOTAL DEPTH	3852	PERF.	3714 - 3730
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3	N	-0-	166			
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	166			
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130	3	N	-0-	166			
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3	N	-0-	166			
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-	166			
02	116 N	112	-0-	-4	-0-	112	3	N	-0-	166			

FORT WOLTERS (ATOKA,UPPER)				32214 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
FORT WOLTERS-USA				WELL #:	7	RRCID ->	100674	COMPL. DATE	06/05/1982	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4110 - 4118
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1203	2	3	9	N	3		85
10	1302 N	1223	-0-	-79	-0-	1220	2	3	9	N	3		88
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1163	2	8	9	N	7		95
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-		95
01	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	1128	2			N	-0-		95
02	1131 N	1053	-0-	-78	-0-	1053	2			N	-0-		95

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER						
RWA, LLC				687608									
JUSTICE ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	162022	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4948 - 5050
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	148	1	141	3	N	-0-		-0-
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	52	1	138	3	N	-0-		-0-
11	240 N	160	-0-	-80	-0-	39	1	121	3	N	-0-		-0-
12	310 N	90	-0-	-220	-0-	24	1	66	3	N	-0-		-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	60	1	102	3	N	-0-		-0-
*02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	52	1	134	3	N	-0-		-0-

PATTERSON				WELL #:	1T	RRCID ->	162176	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	4992	PERF.	4802 - 4886
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	12	1	41	3	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	14	1	44	3	N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	12	1	36	3	N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	13	1	38	3	N	-0-		-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	8	1	24	3	N	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	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 GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	38	1	37	3	N	-0-
10		378 N	378	-0-	-0-	-0-	104	1	274	3	N	-0-
11		702 N	702	-0-	-0-	-0-	169	1	533	3	N	-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	-0-	134	1	371	3	N	-0-
01		429 N	429	-0-	-0-	-0-	159	1	270	3	N	-0-
*02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	146	1	376	3	N	-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	3	1	13	3	N	-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	105	1	465	3	N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	3	N	-0-
01		666 N	666	-0-	-0-	-0-	112	1	554	3	N	-0-
*02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-

FORTUNA (TANNEHILL) 32251 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703												
WILSON "BG" WELL #: 3 RRCID -> 142548 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 1239 - 1244												
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-

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		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	160	1	926	2	N	18
10		831 N	831	-0-	-0-	-0-	160	1	671	2	N	18
11		1020 N	785	-0-	-235	-0-	160	1	625	2	N	18
12		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	160	1	1361	2	N	18
01		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	160	1	1042	2	N	18
02		754 N	749	-0-	-5	-0-	160	1	589	2	N	18

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803												
09		270 N	156	-0-	-114	-0-	28	1	128	2	N	23
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	28	1	187	2	N	23
11		240 N	77	-0-	-163	-0-	28	1	49	2	N	23
12		155 N	77	-0-	-78	-0-	28	1	49	2	N	23
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	2	N	23
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	28	1	179	2	N	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		450 #	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	8
10		465 #	359	-0-	-106	-0-	359	2			N	8
11		450 #	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	8
12		434 #	261	-0-	-173	-0-	261	2			N	8
01		403 #	242	-0-	-161	-0-	242	2			N	8
02		377 #	277	-0-	-100	-0-	277	2			N	8

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 RICHTER, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 131713 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3226 - 3250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30					30
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					36

LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 162802 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 3102

09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-

LONG, TONY "A-1" WELL #: 1 RRCID -> 267479 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2634 - 3240

09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					84
10	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					84
11	90 #	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-	66	1			18
12	93 #	45	-0-	-48	-0-	45	2			N	-0-					18
01	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					18
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					18

PARAGON OIL & GAS, LLC 639006
 FRALEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 080547 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2955 - 2965

09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	330 #	167	-0-	-163	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	341 #	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	341 #	148	-0-	-193	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	319 #	152	-0-	-167	-0-	152	2			N	-0-					-0-

B.J. ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082256 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2946 - 2956

09	480 #	359	-0-	-121	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	496 #	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	372 #	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	496 #	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*02	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

ROBERT H FORD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 087592 COMPL. DATE 05/02/1980 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2934 - 2944

09	480 #	366	-0-	-114	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	496 #	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	360 #	296	-0-	-64	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	496 #	446	-0-	-50	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*02	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

FOSTER (MARBLE FALLS)												
PARAGON OIL & GAS, LLC												
SMITH, CLIFFORD L.												
		//CONT.//		32300 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND		
		//CONT.//		639006								
		WELL #:		2		RRCID -> 089132		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		357 R	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
10		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		-0-
11		383 R	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-		-0-
12		372 #	358	-0-	-14	-0-	358 2		N	-0-		-0-
01		496 #	218	-0-	-278	-0-	218 2		N	-0-		-0-
02		464 #	432	-0-	-32	-0-	432 2		N	-0-		-0-

EBERHART, SYBIL SEARS												
		WELL #:		1		RRCID -> 115494		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968		
09		480 #	389	-0-	-91	-0-	389 2		N	-0-		-0-
10		540 R	540	-0-	-0-	-0-	540 2		N	-0-		-0-
11		386 R	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
12		429 R	429	-0-	-0-	-0-	429 2		N	-0-		-0-
01		527 #	395	-0-	-132	-0-	395 2		N	-0-		-0-
02		493 #	460	-0-	-33	-0-	460 2		N	-0-		-0-

FORD, ROBERT H.												
		WELL #:		4		RRCID -> 245719		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956		
09		330 #	198	-0-	-132	-0-	198 2		N	-0-		-0-
10		341 #	220	-0-	-121	-0-	220 2		N	-0-		-0-
11		210 #	114	-0-	-96	-0-	114 2		N	-0-		-0-
12		217 #	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-		-0-
01		217 #	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
*02		229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-

RUTHERFORD, C. C.												
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-

SO OPERATING COMPANY												
WUENSCH												
		WELL #:		1		RRCID -> 106718		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990		
09		210 #	156	-0-	-54	-0-	156 3		N	-0-		-0-
10		186 #	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12		155 #	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
01		155 #	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-		-0-
02		145 #	129	-0-	-16	-0-	129 3		N	-0-		-0-

TUCKER												
		WELL #:		3		RRCID -> 119213		COMPL. DATE 02/05/1976		TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052		
09		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-		21
10		155 #	133	-0-	-22	-0-	133 3		Y	-0-		21
11		150 #	120	-0-	-30	-0-	120 3		Y	-0-		21
12		155 #	130	-0-	-25	-0-	130 3		Y	-0-		21
01		135 R	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		21
*02		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3		Y	-0-		21

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
WILSON WELL SERVICE INC. 927886																	
CHAMBER A WELL #: 1 RRCID -> 071343 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 3450 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		420 #	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					38
10		434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					38
11		420 #	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					38
12		434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					38
*01		434 #	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					38
02		406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT					38

SCHULTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 202397 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2907 - 2940																	
09		120 #	110	-0-	-10	-0-	109	2	1	9	N	1					35
10		186 #	110	-0-	-76	-0-	109	2	1	9	N	1					36
11		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					36
12		186 #	133	-0-	-53	-0-	131	2	2	9	N	2					38
*01		155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-					38
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					38

CRISWELL WELL #: 1 RRCID -> 217101 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3366 PERF. 2967 - 2992																	
09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					7
10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					7
11		120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					7
12		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					7
*01		143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					7
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT					7

SHULTS "B" WELL #: 1 RRCID -> 217399 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 3398 PERF. 2956 - 3002																	
09		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					38
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					38
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					38
*01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					39
02		232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					39

SHULTS "B" WELL #: 2 RRCID -> 217405 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 3413 PERF. 2968 - 3001																	
09		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					38
10		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					38
11		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					38
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					38
*01		212 R	212	-0-	-0-	-0-	211	2	1	9	N	1					39
02		232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					39

FOSTER(MISSISSIPPIAN) 32300 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND																	
DENTECO OIL COMPANY LLC 215939																	
WENDE, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 134320 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3618 - 3631																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)												
T-N-T ENGINEERING, INC.												
KENDIG, H. L. UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			19
10	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2	N	-0-			19
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			19
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	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)												
G & F OIL, INC.												
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)												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
XX RANCH												
WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748												
09	DLQ G-10	187	-0-	187	1098	187	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1283	185	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	1527	244	3	Y	-0-			-0-
12	1755 N	228	-0-	-1527	-0-	228	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-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	DLQ G-10	186	-0-	186	1094	186	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1279	185	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	1523	244	3	Y	-0-			-0-
12	1751 N	228	-0-	-1523	-0-	228	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

XX RANCH												
WELL #: 101 RRCID -> 202403 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 3725 - 3742												
09	DLQ G-10	187	-0-	187	1099	187	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	1284	185	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	244	-0-	244	1528	244	3	Y	-0-			-0-
12	1757 N	229	-0-	-1528	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)												
BRECK OPERATING CORP.												
JONES, DELTON												
WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002												
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
*02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2	N	-0-			-0-

FRANK DOSS (DUFFER)		//CONT.//		32575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
EX-CEL RESOURCES, LLC				256790							
ELLIS-FARMER "D"		WELL #:		1	RRCID ->	104126	COMPL. DATE	01/29/1983	TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4002 - 4008
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		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
10		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2	N	-0-		-0-
11		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2	N	-0-		-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		-0-
01		651 N	634	-0-	-17	-0-	634 2	N	-0-		-0-
*02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2	N	-0-		-0-

VAN OPERATING, LTD.				881442					CNTY: SHACKELFORD		
GRANT, OPAL				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		422 N	422	-0-	-0-	-0-	365 3	57 9	Y	52		189
10		310 N	119	-0-	-191	-0-	96 3	23 9	Y	21		210
11		210 N	169	-0-	-41	-0-	169 3		Y	-0-		210
12		434 N	164	-0-	-270	-0-	163 3	1 9	Y	1		211
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	179 3	2 9	Y	2		213
02		174 N	51	-0-	-123	-0-	51 3		Y	-0-		213

GRANT, OPAL				WELL #:	1	RRCID ->	192161	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3995 - 4002
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-

FRANK DOSS (MISS)				32583 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442							
GRANT, OPAL				1 M	RRCID ->	059926	COMPL. DATE	08/03/1968	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-

FRANKELL (STRAWN)				32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
BALLARD				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-

FRANKELL (STRAWN)		//CONT.//		32639 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
CC OIL & GAS				140617									
RAGLIN				WELL #:	1	RRCID ->	072986	COMPL. DATE	08/20/1977	TOTAL DEPTH	2211	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	210 3			N	-0-		182
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	250 3		2	N	2		184
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	237 3		11 9	N	10		194
12		217 N	209	-0-	-8	-0-	202 3		7 9	N	6		200
01		248 N	155	-0-	-93	-0-	146 3		9 9	N	8		208
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT		208

SQUYRES OIL CO., INC.				810818			CNTY: STEPHENS						
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-	-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-

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
BURTON SERVICES, INC.				112251									
JONES, VINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	080237	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2000 - 2008	
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-

DELANEY OIL AND GAS COMPANY				210850			CNTY: STEPHENS						
COOK HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	103380	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	1690	PERF. 1627 - 1633	
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-

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	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-	1159 2			N	-0-		-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	1050 2			N	-0-		-0-
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	-0-	1094 2			N	-0-		-0-
12	1209 N	1068	-0-	-141	-0-	-0-	1068 2			N	-0-		-0-
01	1054 N	918	-0-	-136	-0-	-0-	918 2			N	-0-		-0-
02	1044 N	908	-0-	-136	-0-	-0-	908 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	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983 2			N	-0-		-0-
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	982 2			N	-0-		-0-
11	900 N	834	-0-	-66	-0-	-0-	834 2			N	-0-		-0-
12	930 N	889	-0-	-41	-0-	-0-	889 2			N	-0-		-0-
01	930 N	679	-0-	-251	-0-	-0-	679 2			N	-0-		-0-
02	812 N	667	-0-	-145	-0-	-0-	667 2			N	-0-		-0-

FRASIER (MARBLE FALLS CONGL.)		//CONT.//		32766 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
LANGFORD				WELL #: 1	RRCID -> 120120	COMPL. DATE 10/08/2002	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3716	- 3726		
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	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-

RILEY				WELL #: 1	RRCID -> 125375	COMPL. DATE 10/05/1987	TOTAL DEPTH 4040	PERF. 3754	- 3764		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			8
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2	N	-0-			8
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			8
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-			8
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-	1 5		7
*02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			7

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-

RICHARDS, DEBBIE				WELL #: 4	RRCID -> 110491	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 1470	PERF. 1461	- 1464		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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		
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		9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-			-0-
*02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 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	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-		N	-0-			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DELAND, O. H.		WELL #:	20	RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF. 2998 - 3068		
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	55 1	448 3	N	-0-		-0-
10		511 N	511	-0-	-0-	-0-	56 1	455 3	N	-0-		-0-
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	50 1	414 3	N	-0-		-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	53 1	412 3	N	-0-		-0-
01		496 N	412	-0-	-84	-0-	48 1	364 3	N	-0-		-0-
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	47 1	354 3	N	-0-		-0-

PEASE, H.		WELL #:	1	RRCID ->	152316	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF. 2989 - 2995		
09		990 N	968	-0-	-22	-0-	89 1	879 3	N	-0-		-0-
10		1054 N	970	-0-	-84	-0-	89 1	881 3	N	-0-		-0-
11		871 N	871	-0-	-0-	-0-	77 1	794 3	N	-0-		-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	79 1	757 3	N	-0-		-0-
01		961 N	877	-0-	-84	-0-	78 1	799 3	N	-0-		-0-
*02		881 N	881	-0-	-0-	-0-	79 1	802 3	N	-0-		-0-

GARNER, N.W. (4400)		34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
OXXN		WELL #:	2	RRCID ->	097371	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4390 - 4434		
DOW		WELL #:	2	RRCID ->	097371	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4390 - 4434		
09		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-		-0-
11		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
12		744 N	495	-0-	-249	-0-	495 2		N	-0-		-0-
01		682 N	475	-0-	-207	-0-	475 2		N	-0-		-0-
*02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		N	-0-		-0-

O'QUIN		WELL #:	1	RRCID ->	161041	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4524 - 4538		
09		420 N	365	-0-	-55	-0-	365 2		N	-0-		-0-
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 2		N	-0-		-0-
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
12		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
01		434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2		N	-0-		-0-
*02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		-0-

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.//		34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
RWA, LLC				687608									
PATTERSON				WELL #:	1C	RRCID ->	163048	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	4992	PERF. 4399 - 4403	
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	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	23	N	23	-0-	-0-		6 1	17 3	N	-0-			-0-

GATLIN (CADD)				34232 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD				
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589									
TRUST "BS & F" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	159748	COMPL. DATE	08/07/1996	TOTAL DEPTH	4820	PERF. 4074 - 4078	
09	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAYLE				34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875									
DIBRELL ESTATE				WELL #:	4A	RRCID ->	104453	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3052 - 3060	
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-

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	144029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3230	PERF. 3170 - 3180
09	200	N	200	-0-	-0-		179 2	21 9	N	19		121
10	193	N	193	-0-	-0-		165 2	28 9	N	25		146
11	166	N	166	-0-	-0-		152 2	14 9	N	13		159
12	217	N	179	-0-	-38		146 2	33 9	N	30		189
01	186	N	40	-0-	-146		21 2	19 9	N	17		206
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		206

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	144030	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3192 - 3202
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		3

NEFF, A. R. "B"				WELL #:	3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3186 - 3200
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-

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.//		280875										
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3168	- 3194	
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	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			7
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2	N	-0-			7
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			7
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2	N	-0-			7
01	186 N	22	-0-	-164	-0-	21	2	N	1			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM, NORTHEAST (CADD)		WELL #:		34368 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC		714310										
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID -> 110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 3960	- 3970	
09	300 #	82	-0-	-218	-0-	82	2	Y	-0-			26
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			26
11	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			26
12	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	2	Y	-0-			26
01	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT			26
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			Y	NO RPT			26

GEM, NORTHEAST (CADD LIME)		WELL #:		34368 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		453142										
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID -> 179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF. 4010	- 4020	
09	540 N	289	-0-	-251	-0-	287	3	2 9 Y	2			2
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	292	3	2 9 Y	2			4
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1 9 Y	1	5 1		-0-
12	310 N	303	-0-	-7	-0-	302	3	1 9 Y	1			1
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1 9 Y	1	2 1		-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	264	3	2 9 Y	2			2

GILLIAN (CADD)		WELL #:		34918 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442										
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 181398	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	4398	PERF. 3680	- 3686	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
10	1054 N	14	-0-	-1040	-0-	14	3	Y	-0-			-0-
11	720 N	64	-0-	-656	-0-	64	3	Y	-0-			-0-
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	3	Y	-0-			-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	6	-0-	-52	-0-	6	3	Y	-0-			-0-

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		WELL #:		34929 990	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE			
D.J. & T. ENERGY		196227										
GILLOCK HEIRS		WELL #:		4	RRCID -> 121632	COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	1711	PERF. 1442	- 1448	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-			-0-
10	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2	N	-0-			-0-
11	240 N	131	-0-	-109	-0-	131	2	N	-0-			-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-
*01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
02	116 N	38	-0-	-78	-0-	38	3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILLOCK HEIRS (STRAWN)		//CONT.//		34929 990	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE					
SWARTZ OIL COMPANY				833090								
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	121535	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	1657	PERF. 1544 - 1552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2015 - PLUGGED 11/17/15												

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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2015 - PLUGGED 11/18/15												

GILMORE CREEK (BIG SALINE)				34952 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO					
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
STUART, J.N. "B"		WELL #:		30	RRCID ->	195778	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3378 - 3394	
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
*02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2	N	-0-		-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		29	RRCID ->	198973	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 3706 - 3740	
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-		-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-		-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-		-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-		-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-		-0-
02	87	N	81	-0-	-6	-0-	81	2	N	-0-		-0-

SWENSON		WELL #:		2	RRCID ->	207090	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3288 - 3298	
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		85
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		85
02	58	N	50	-0-	-8	-0-	50	2	N	-0-		85

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555			CNTY: COMANCHE					
DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122321	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3078 - 3288	
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-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 34952 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 DYKES, WM. C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 151398 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 3217 - 3235

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	49 1	347 3	N	-0-			-0-
10		434 N	418	-0-	-16	-0-	52 1	366 3	N	-0-			-0-
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	48 1	332 3	N	-0-			-0-
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	51 1	355 3	N	-0-			-0-
01		403 N	388	-0-	-15	-0-	50 1	338 3	N	-0-			-0-
*02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	52 1	339 3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 19X RRCID -> 192350 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3297 - 3327

09		727 N	727	-0-	-0-	-0-	70 1	657 3	N	-0-			-0-
10		760 N	760	-0-	-0-	-0-	73 1	687 3	N	-0-			-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	-0-	66 1	609 3	N	-0-			-0-
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	67 1	587 3	N	-0-			-0-
01		775 N	644	-0-	-131	-0-	67 1	577 3	N	-0-			-0-
02		667 N	650	-0-	-17	-0-	71 1	579 3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. "A" WELL #: 11 RRCID -> 224469 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3172 - 3192

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

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

WHITTINGTON WELL #: 5 RRCID -> 129996 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3031 - 3034

09	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-
10	93 N	8	-0-	-85	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	-0-	68 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

09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	781 3		N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			-0-
12	806 N	620	-0-	-186	-0-	-0-	620 3		N	-0-			-0-
01	868 N	773	-0-	-95	-0-	-0-	773 3		N	-0-			-0-
02	754 N	733	-0-	-21	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-

GLEN COVE (JENNINGS)		//CONT.//		35273 540	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
CROSS PLAINS HYDROCARBONS, LLC				190457							
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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						52

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	191839	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	3655	PERF. 3557 - 3567
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMAS, JIM				853770		SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
HARRIS, J. W. -A-		WELL #:		1A	RRCID ->	017718	COMPL. DATE	04/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3350 - 3360
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-

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: COLEMAN			
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.				864798							
BERTRAND, O.C.		WELL #:		2	RRCID ->	099135	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	3390	PERF. 2081 - 2089
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-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	83	-0-	-7	-0-	83	3	Y	-0-		17
10	DLQ G-10	85	-0-	85	85	85	3	Y	-0-		17
11	DLQ G-10	82	-0-	82	167	82	3	Y	-0-		17
12	DLQ G-10	85	-0-	85	252	85	3	Y	-0-		17
01	337 N	85	-0-	-252	-0-	85	3	Y	-0-		17
*02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	800	3	N	-0-		-0-
12	930 N	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-		-0-
01	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3	N	-0-		-0-
*02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN						
ARABIE, INC.		028678		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3			N	-0-			81
10		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153 3			N	-0-			81
11		1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	1661 3			N	-0-			81
12		2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2334 3			N	-0-			81
01		2275 R	2275	-0-	-0-	-0-	2275 3			N	-0-			81
*02		2318 R	2318	-0-	-0-	-0-	2318 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

STEVENS				WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEVENS				WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988		
09	1634	R	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3			N	-0-			-0-
10	1674	#	1663	-0-	-11	-0-	1663 3			N	-0-			-0-
11	1620	#	1561	-0-	-59	-0-	1561 3			N	-0-			-0-
12	1674	#	1607	-0-	-67	-0-	1607 3			N	-0-			-0-
01	1674	#	1594	-0-	-80	-0-	1594 3			N	-0-			-0-
02	1566	#	1505	-0-	-61	-0-	1505 3			N	-0-			-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2937 - 2944		
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			27
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.		170164		WELL #: 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-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN						
J.W.S.				427277									
MAY, H. M.				WELL #:	1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910
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	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									
BERTRAND, O. C.				WELL #:	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

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556									
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845
09	390	#	375	-0-	-15	-0-	375	2	N	-0-			92
10	403	#	311	-0-	-92	-0-	311	2	N	-0-			92
11	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2	N	-0-			92
12	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	2	N	-0-			92
01	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2	N	-0-			92
02	377	#	340	-0-	-37	-0-	340	2	N	-0-			92

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.				864798									
BERTRAND, O. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				500222									
LEWELLING "A"				WELL #:	1	RRCID ->	099039	COMPL. DATE	02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3952 - 4009
09	1050	N	941	-0-	-109	B	-0-	941	2	N	-0-		-0-
10	1709	N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	2	N	-0-		-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	902	2	N	-0-		-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	B	-0-	1111	2	N	-0-		-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	B	-0-	1603	2	N	-0-		-0-
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295	2	N	-0-		-0-

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222										
FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	109740	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	4506 - 4548		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753 2			N	-0-			-0-
10	720 N	720	-0-	-0-	B	-0-	720 2			N	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	1315 2			N	-0-			-0-
12	1376 N	1376	-0-	-0-	B	-0-	1376 2			N	-0-			-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	B	-0-	1181 2			N	-0-			-0-
02	1276 N	1184	-0-	-92	B	-0-	1184 2			N	-0-			-0-

GLOBE (DUFFER)				35425 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707										
TOLAND		WELL #:		1	RRCID ->	134876	COMPL. DATE	09/27/1983	TOTAL DEPTH	4309	PERF.	3850 - 3865		
09	30 N	26	-0-	-4		-0-	26 2			N	-0-			38
10	20 N	20	-0-	-0-		-0-	20 2			N	-0-			38
11	31 N	31	-0-	-0-		-0-	31 2			N	-0-			38
12	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT			38
01	31 N	NO RPT	-0-	-31		-0-				N	NO RPT			38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			38

TOLAND		WELL #:		2	RRCID ->	134890	COMPL. DATE	12/10/1983	TOTAL DEPTH	4022	PERF.	3909 - 3915		
09	150 N	128	-0-	-22		-0-	128 2			N	-0-			123
10	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128 2			N	-0-			123
11	128 N	128	-0-	-0-		-0-	128 2			N	-0-			123
12	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-				N	NO RPT			123
01	124 N	NO RPT	-0-	-124		-0-				N	NO RPT			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			123

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
H.A.N. OPERATING INCORPORATED				339763										
GARRETT		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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			114

GORDON RICE (BIG SALINE)				35905 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
VEALE, RUSSELL		WELL #:		1	RRCID ->	112315	COMPL. DATE	04/20/1972	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3373 - 3385		
09	240 N	180	-0-	-60		-0-	180 3			N	-0-			18
10	217 N	158	-0-	-59		-0-	158 3			N	-0-			18
11	210 N	179	-0-	-31		-0-	179 3			N	-0-			18
12	186 N	182	-0-	-4		-0-	182 3			N	-0-			18
01	166 N	166	-0-	-0-		-0-	166 3			N	-0-			18
02	174 N	169	-0-	-5		-0-	169 3			N	-0-			18

GORMAN (RANGER)				36035 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
LIPSON, ROY E.				502753										
BATEMAN		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-

GORMAN (RANGER)		//CONT.//		36035 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
WATSON OIL & GAS, INC.				901174										
WARREN, WESLEY				WELL #:	1	RRCID ->	133520	COMPL. DATE	03/05/1978	TOTAL DEPTH	3112	PERF.	2875 - 2878	
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		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 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
11		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-			-0-
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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-

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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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 OPERATING CO., INC.				679595			CNTY: COMANCHE							
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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		300 N	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-			20
10		341 N	231	-0-	-110	-0-	231	2		N	-0-			20
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			20
12		217 N	155	-0-	-62	-0-	155	2		N	-0-			20
01		217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2		N	-0-			20
*02		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			20

KOKOMO ENERGY, INC.				474070			CNTY: COMANCHE							
REYNOLDS				WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF.	3046 - 3053	
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		N	-0-			95
10		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			95
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			95
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			95
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			95
02		87 N	42	-0-	-45	-0-	42	2		N	-0-			95

OIL AND GAS DIVISION

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
SWAN		WELL #:		1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF.	3063 - 3073	
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		120 N	74	-0-	-46	-0-	68 2	6 9	N	5			99
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	75 2	4 9	N	4			103
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	70 2	4 9	N	4			107
12		83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	N	4			111
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	87 2	9 9	N	8			119
*02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	67 2	6 9	N	5			124

BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3194 - 3210	
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	58 2	2 9	N	2			117
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	N	1			118
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	25 2	2 9	N	2			120
12		62 N	25	-0-	-37	-0-	23 2	2 9	N	2			122
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	22 2	3 9	N	3			125
02		29 N	20	-0-	-9	-0-	17 2	3 9	N	3			128

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		820 N	820	-0-	-0-	-0-	723 2	97 9	N	88	172	1	111
10		899 N	856	-0-	-43	-0-	744 2	112 9	N	102			213
11		840 N	835	-0-	-5	-0-	719 2	116 9	N	105	170	1	148
12		837 N	837	-0-	-0-	-0-	738 2	99 9	N	90			238
01		875 N	875	-0-	-0-	-0-	756 2	119 9	N	108	180	1	166
02		812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			166

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		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		N	-0-			-0-
10		1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1654 2		N	-0-			-0-
11		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2		N	-0-			-0-
12		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1657 2		N	-0-			-0-
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2		N	-0-			-0-
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-			N	NO RPT			-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC				259788									
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									
JADE		WELL #:		1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4208 - 4212	
09		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	2250 2	67 9	N	61			98
10		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2718 2	33 9	N	30			128
11		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3191 2	31 9	N	28			156
12		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2956 2	22 9	N	20			176
*01		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2683 2	44 9	N	40	175	1	41
02		435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			41

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. HALSELL ALLAR SURFACE		36258 250 150683		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: JACK				
		WELL #:	1	RRCID ->	194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564 PERF. 3520 - 3530			
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		450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2	N	-0-			-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2	N	-0-			-0-
11		390 N	368	-0-	-22	-0-	368 2	N	-0-			-0-
12		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 2	N	-0-			-0-
01		496 N	394	-0-	-102	-0-	394 2	N	-0-			-0-
*02		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2	N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. BARNETT, R. S.		185990		RRCID -> 074212		COMPL. DATE 08/12/1977		TOTAL DEPTH 4808 PERF. N/A				
		WELL #:	1	RRCID ->	074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808 PERF. N/A			
09		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1413 2	184 9	N	167	167 1	18
10		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2		N	-0-		18
11		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		18
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		18
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		18
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		18

EL RAN, INC. GAULDIN		250555		RRCID -> 062431		COMPL. DATE 04/25/1975		TOTAL DEPTH 4254 PERF. N/A				
		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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2014 - P&A 03/04/14												

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC COOK, J. T.		259788		RRCID -> 020983		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4466 - 4470				
		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	1	1 8	-0-

COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		RRCID -> 031639		COMPL. DATE 08/12/1963		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4343 - 4349				
		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 5	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CLAYTON, C. P.		WELL #:		RRCID -> 031703		COMPL. DATE 01/25/1963		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4357 - 4375				
		WELL #:	5	RRCID ->	031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735 PERF. 4357 - 4375			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: JACK				
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741								
MCCALL H. E.				WELL #:	1	RRCID ->	069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			35
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			35
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2	N	-0-			35
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-			35
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2	N	-0-			35
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880								
KING, WILLIAM				WELL #:	2	RRCID ->	071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	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-

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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	-0-	-0-
*10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	160	2	N	-0-	-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-	-0-
*12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-	-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-	-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	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-	-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-	-0-
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-	-0-
12	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-	-0-
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-	-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	865 N	865	-0-	-0-	-0-	864	3	1	9	N	1	52
10	806 N	570	-0-	-236	-0-	566	3	4	9	N	4	56
11	570 N	386	-0-	-184	-0-	386	3			N	-0-	56
12	899 N	453	-0-	-446	-0-	450	3	3	9	N	3	59
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	722	3	2	9	N	2	61
*02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	797	3	2	9	N	2	63

OIL AND GAS DIVISION

GRAFORD (CADD CONGL.)		36258 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PALO PINTO		
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788		WELL #: 2		RRCID -> 174673	COMPL. DATE 09/13/1999	TOTAL DEPTH 4770	PERF. 4180	- 4191	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		WELL #: 7		RRCID -> 269472	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 4384	PERF. 4148	- 4169	
09	510 #	284	-0-	-226	-0-	284 3	N	-0-			-0-
10	682 #	95	-0-	-587	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	-0-		N	-0-			-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
01	682 #	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-
02	261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-		N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080		
EUBANKS, T. H.		WELL #: 5		RRCID -> 217093		COMPL. DATE 05/31/2005			TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080		
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-			95
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			95
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-			95
12	155 #	146	-0-	-9	-0-	146 2	N	-0-			95
01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			95
02	174 #	136	-0-	-38	-0-	136 2	N	-0-			95

STAMPER OPERATING CO., INC.		812133		RRCID -> 177701		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264		
TRI-STATE LEASING CORP.		WELL #: 2A		RRCID -> 177701		COMPL. DATE 05/15/2000			TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264		
09	270 #	178	-0-	-92	-0-	178 2	N	-0-			27
10	248 #	87	-0-	-161	-0-	87 2	N	-0-			27
11	240 #	24	-0-	-216	-0-	24 2	N	-0-			27
12	155 #	4	-0-	-151	-0-	4 2	N	-0-			27
01	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			27
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-		N	NO RPT			27

WES-MOR DRILLING, INC.		908800		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166		
ASH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 201385		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166		
09	480 #	476	-0-	-4	-0-	78 1	398 2	N	-0-		-0-
10	434 #	422	-0-	-12	-0-	68 1	354 2	N	-0-		-0-
11	540 #	353	-0-	-187	-0-	60 1	293 2	N	-0-		-0-
12	558 #	342	-0-	-216	-0-	64 1	278 2	N	-0-		-0-
01	558 #	414	-0-	-144	-0-	75 1	339 2	N	-0-		-0-
02	464 #	311	-0-	-153	-0-	51 1	260 2	N	-0-		-0-

KEATLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220		
KEATLEY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 202089		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4073 - 4220		
09	712 R	712	-0-	-0-	-0-	116 1	596 2	N	-0-		79
10	713 #	693	-0-	-20	-0-	111 1	582 2	N	-0-		79
11	690 #	658	-0-	-32	-0-	112 1	546 2	N	-0-		79
12	744 #	670	-0-	-74	-0-	126 1	544 2	N	-0-		79
01	744 #	658	-0-	-86	-0-	119 1	539 2	N	-0-		79
02	696 #	607	-0-	-89	-0-	100 1	507 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		1800 #	1096	-0-	-704	-0-	1096 2			N	-0-	85
10		1581 #	958	-0-	-623	-0-	958 2			N	-0-	85
11		1530 #	1148	-0-	-382	-0-	1124 2	24 9		N	22	107
12		1426 #	1284	-0-	-142	-0-	1231 2	53 9		N	48	3
01		1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	1430 2	29 9		N	26	29
*02		1508 R	1508	-0-	-0-	-0-	1473 2	35 9		N	32	61

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		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-	-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-	-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 2			N	-0-	-0-
12		124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2			N	-0-	-0-
01		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2			N	-0-	-0-
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105 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		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2			N	-0-	-0-
10		186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2			N	-0-	-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-	-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2			N	-0-	-0-
01		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2			N	-0-	-0-
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 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		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3			N	-0-	-0-
10		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3			N	-0-	-0-
11		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 3			N	-0-	-0-
12		856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3			N	-0-	-0-
01		953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3			N	-0-	-0-
*02		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739 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		120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 2			N	-0-	-0-
10		124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 2			N	-0-	-0-
11		107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2			N	-0-	-0-
12		124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 2			N	-0-	-0-
01		124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 2			N	-0-	-0-
02		116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107 2			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRAFORD, N. (STRAWN)		36260 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690										
HALSELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 147567		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 3336 - 3346		
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		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3	N	-0-			22
10		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-			22
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3	N	-0-			22
12		217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-			22
01		186 N	184	-0-	-2	-0-	184 3	N	-0-			22
02		174 N	170	-0-	-4	-0-	170 3	N	-0-			22

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC		259788										
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459		
09		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2	N	-0-			84
10		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095 2	N	-0-			84
11		1350 N	980	-0-	-370	-0-	980 2	N	-0-			84
12		1209 N	1018	-0-	-191	-0-	1018 2	N	-0-			84
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 2	N	-0-			84
02		957 N	929	-0-	-28	-0-	928 2	N	1	1	8	84

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572		
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			35
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	N	-0-			35
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-	5	5	30
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2	N	-0-	5	5	25
01		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-	5	5	20
02		174 N	68	-0-	-106	-0-	68 2	N	-0-	5	5	15

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311		
09		240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3	N	-0-			-0-
10		217 N	207	-0-	-10	-0-	207 3	N	-0-			-0-
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3	N	-0-			-0-
01		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	N	-0-			-0-
*02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-			-0-

HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169831		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3232 - 3283		
09		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 3	N	-0-			40
10		713 N	642	-0-	-71	-0-	642 3	N	-0-			40
11		720 N	638	-0-	-82	-0-	638 3	N	-0-			40
12		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 3	N	-0-			40
01		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-			40
*02		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-			40

GRAFORD, NW. (STRAWN)		36261 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
HALSELL, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 049500		COMPL. DATE 12/04/1970		TOTAL DEPTH 4560		PERF. N/A		
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3	N	-0-			-0-
10		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	33 3	N	-0-			-0-
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	30 3	N	-0-			-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 3	N	-0-			-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER) 36262 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 3		Y	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		Y	-0-			-0-
11		420 N	312	-0-	-108	-0-	312 3		Y	-0-			-0-
12		434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3		Y	-0-			-0-
01		434 N	360	-0-	-74	-0-	360 3		Y	-0-			-0-
*02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3		Y	-0-			-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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		300 N	264	-0-	-36	-0-	264 2		N	-0-			-0-
10		310 N	245	-0-	-65	-0-	245 2		N	-0-			-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			-0-
12		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-			-0-
01		0	109	-0-	109	109	109 2		N	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	109			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
10		744 N	649	-0-	-95	-0-	649 3		N	-0-			-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3		N	-0-			-0-
12		620 N	561	-0-	-59	-0-	561 3		N	-0-			-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
*02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-			-0-
10		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3		N	-0-			-0-
11		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-			-0-
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 3		N	-0-			-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
*02		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	-0-	-0-	-120	-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-

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	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		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3			N	-0-		-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-		-0-
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3			N	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-		-0-
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3			N	-0-		-0-
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-		-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF. 4162 - 4170	
09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1395 3	9 9	N	8		27
10		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2162 3	9 9	N	8		35
11		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2130 3	6 9	N	5		40
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2373 3	8 9	N	7		47
01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2392 3	8 9	N	7		54
*02		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2426 3	6 9	N	5		59

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		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-		30
10		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		30
11		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-		30
12		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		N	-0-		30
01		248 N	162	-0-	-86	-0-	162 2		N	-0-		30
*02		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-		30

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF. 4321 - 4328	
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-		-0-
10		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	756	-0-	-774	-0-	756 3		N	-0-		-0-
12		1023 N	829	-0-	-194	-0-	829 3		N	-0-		-0-
01		899 N	702	-0-	-197	-0-	702 3		N	-0-		-0-
02		725 N	676	-0-	-49	-0-	676 3		N	-0-		-0-

HUMPHRIES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041784	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	4525	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-

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

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	480 N	289	-0-	-191	-0-	286	3	3	9	N	3	112
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	426	3	4	9	N	4	116
11	450 N	302	-0-	-148	-0-	299	3	3	9	N	3	119
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-	119
01	434 N	282	-0-	-152	-0-	278	3	4	9	N	4	123
02	290 N	265	-0-	-25	-0-	265	3			N	-0-	123

HALSELL, MARY J.		WELL #:		1	L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
09	630 N	377	-0-	-253	-0-	377	3			N	-0-	46
10	775 N	498	-0-	-277	-0-	498	3			N	-0-	46
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	46
12	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-	46
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-	46
*02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-	46

GAULDIN R H		WELL #:		5		RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-	20
10	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-	20
11	840 N	140	-0-	-700	-0-	140	3			N	-0-	20
12	868 N	168	-0-	-700	-0-	168	3			N	-0-	20
01	775 N	257	-0-	-518	-0-	257	3			N	-0-	20
*02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-	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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-	-0-
11	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2			N	-0-	-0-
12	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-	-0-
01	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	2			N	-0-	-0-
02	435 N	431	-0-	-4	-0-	431	2			N	-0-	-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1		RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-	-0-
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-	-0-
11	990 N	889	-0-	-101	-0-	889	2			N	-0-	-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-	-0-
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-	-0-
02	870 N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-	-0-

STUART, MARGARET		WELL #:		3		RRCID ->	165999	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	3433	PERF. 3257 - 3265
09	1200 N	1011	-0-	-189	-0-	1011	2			N	-0-	-0-
10	1147 N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-	-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	2			N	-0-	-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-	-0-
01	1054 N	902	-0-	-152	-0-	902	2			N	-0-	-0-
02	928 N	844	-0-	-84	-0-	844	2			N	-0-	-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
10	403 N	349	-0-	-54	-0-	349	2	N	-0-	-0-	
11	360 N	278	-0-	-82	-0-	278	2	N	-0-	-0-	
12	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2	N	-0-	-0-	
01	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2	N	-0-	-0-	
02	261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2	N	-0-	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373			
09	990 N	815	-0-	-175	-0-	815	2	N	-0-	-0-	
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827	2	N	-0-	-0-	
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	767	2	N	-0-	-0-	
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	
01	837 N	754	-0-	-83	-0-	754	2	N	-0-	-0-	
02	754 N	702	-0-	-52	-0-	702	2	N	-0-	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976			
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	1744	2	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	1825	2	N	-0-	-0-	
11	1740 N	1627	-0-	-113	-0-	1627	2	N	-0-	-0-	
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2	N	-0-	-0-	
01	1829 N	1612	-0-	-217	-0-	1612	2	N	-0-	-0-	
02	1566 N	1509	-0-	-57	-0-	1509	2	N	-0-	-0-	

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191			
09	480 N	438	-0-	-42	-0-	438	2	N	-0-	-0-	
10	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-	
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-	-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	431	2	N	-0-	-0-	
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350			
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	319	2	N	-0-	-0-	
10	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2	N	-0-	-0-	
11	180 N	78	-0-	-102	-0-	78	2	N	-0-	-0-	
12	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2	N	-0-	-0-	
01	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	2	N	-0-	-0-	
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-	

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388			
09	540 N	336	-0-	-204	-0-	336	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	344	-0-	-214	-0-	344	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	425	2	N	-0-	-0-	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	
*01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-	-0-	
02	406 N	376	-0-	-30	-0-	376	2	N	-0-	-0-	

GRAHAM, R. L.		WELL #: 5		RRCID -> 251675		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3170 - 3298			
09	600 N	490	-0-	-110	-0-	490	2	N	-0-	-0-	
10	558 N	464	-0-	-94	-0-	464	2	N	-0-	-0-	
11	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2	N	-0-	-0-	
12	496 N	236	-0-	-260	-0-	236	2	N	-0-	-0-	
*01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	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	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		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-			-0-
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-			-0-
11		1170 N	954	-0-	-216	-0-	954 2	N	-0-			-0-
12		1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2	N	-0-			-0-
01		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-			-0-
02		928 N	925	-0-	-3	-0-	925 2	N	-0-			-0-

OEGARD ENERGY, INC.		618230										
DAY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167617		COMPL. DATE 12/19/1997		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488				
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-			-0-
10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 2	N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-			-0-
12		434 N	426	-0-	-8	-0-	426 2	N	-0-			-0-
01		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-			-0-
02		435 N	431	-0-	-4	-0-	431 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-	-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-

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		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y	-0-			1
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-			1
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			1
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			1
*02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			1

MARSHALL, SAM A		WELL #: 2		RRCID -> 228926		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5680 PERF. 4911 - 5368				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-2			75
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			75

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
 HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300

09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					150
12		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					150
01		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					150
02		116 X	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					150

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-					20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441					Y	-0-					20

RANCH VIEW RESOURCES LLC 690564
 NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726

09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					16
10		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					16
11		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					16
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					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

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610

09		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					8
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					8
11		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					8
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					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

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD													
RANCH VIEW RESOURCES LLC //CONT.// 690564													
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 091589 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4321 - 4330													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			24
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			24
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			24
12		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			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		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
11		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	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-

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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02		0 X	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		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
12		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			46

CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224													
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012													

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
 MILBURN WELL #: RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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																

HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
02	14B DENY	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

GOODLETT WELL #: 2A RRCID -> 160612 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5396 - 5408

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD						
BASAL CORPORATION		//CONT.//		053975										
GOODLETT		WELL #:		3A	RRCID ->	163445	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	5694	PERF.	5448 -	5463	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			3	

G & F OIL, INC.				292000										
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5447 -	5119	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DEGARD ENERGY, INC.				618230										
CALHOUN		WELL #:		1A	RRCID ->	110985	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	5692	PERF.	5422 -	5434	
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			17	
10	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			17	
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			17	
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			17	
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17	1	-0-	

CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5333 -	5350	
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-	
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	2		N	-0-			-0-	
11	390 N	328	-0-	-62	-0-	328	2		N	-0-			-0-	
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-	
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	320	2		N	-0-			-0-	
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-	

CALHOUN		WELL #:		3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF.	5411 -	5435	
09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	2		N	-0-			-0-	
10	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2		N	-0-			-0-	
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			-0-	
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-			-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-			-0-	
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		N	-0-			-0-	

EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5355 -	5365	
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	2		N	-0-			-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-	
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2		N	-0-			-0-	
12	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-			-0-	
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-	
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-	

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230								
CALHOUN		WELL #:		4	RRCID ->	124294	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5456 - 5486	
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5510 - 5558	
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	240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-			-0-
12	279 N	232	-0-	-47	-0-	232 2		N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
02	203 N	170	-0-	-33	-0-	170 2		N	-0-			-0-
CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332	
09	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133 2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	1131 2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162 2		N	-0-			-0-
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 2		N	-0-			-0-
02	1102 N	1093	-0-	-9	-0-	1093 2		N	-0-			-0-
CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405	
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-			-0-
10	403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-			-0-
11	360 N	322	-0-	-38	-0-	322 2		N	-0-			-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		N	-0-			-0-
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2		N	-0-			-0-
02	319 N	271	-0-	-48	-0-	271 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	570 N	356	-0-	-214	-0-	356 2		N	-0-			-0-
10	527 N	332	-0-	-195	-0-	332 2		N	-0-			-0-
11	570 N	345	-0-	-225	-0-	345 2		N	-0-			-0-
12	372 N	333	-0-	-39	-0-	333 2		N	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD				
RANCH VIEW RESOURCES LLC				690564								
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID -> 091588	COMPL. DATE 11/07/1980	TOTAL DEPTH 5535	PERF. 5102	-	5112		
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		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	2 2		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-

GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID -> 093802	COMPL. DATE 10/28/1980	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5252	-	5258		
09		341 N	341	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
10		373 N	373	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	363 2		N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	357 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-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 110259	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5489	-	5513		
DOSS												
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAND PARTNERS (CONGL.)		WELL #:		112T	RRCID -> 172136	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3882	-	3892		
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC												
PARKS, J. W. "A"												
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRANDBURY, E. (CONGL.)		WELL #:		M 5	RRCID -> 278239	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 6522	PERF. 5896	-	5927		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
LITTLE HOSS												
09	4500		-0-	-0-	-4500			N	-0-			-0-
10	7750		-0-	-0-	-7750			N	-0-			-0-
11	7500		-0-	-0-	-7500			N	-0-			-0-
12	7750		-0-	-0-	-7750			N	-0-			-0-
01	7750		-0-	-0-	-7750			N	-0-			-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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			
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		20100 #	19027	-0-	-1073	-0-	669 1	18176 3	N	165	165
							182 9				
10		20708 #	19087	-0-	-1621	-0-	702 1	18385 3	N	-0-	165
11		19020 #	16971	-0-	-2049	-0-	630 1	16258 3	N	75	54
							83 9			186 1	
12		19499	17563	-0-	-1936	-0-	663 1	16900 3	N	-0-	54
01		19499	17862	-0-	-1637	-0-	666 1	17196 3	N	-0-	54
02		18241	16048	-0-	-2193	-0-	582 1	15466 3	N	-0-	54

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

BRG LONE STAR LTD.		090870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
BYERS GAS UNIT		033523									
		WELL #: 3		RRCID -> 193310		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4141 - 4159			
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	1817 3	11 9	N	10	30
10	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	-0-	1824 3		N	-0-	30
11	1830 N	1702	-0-	-128	-0-	-0-	1702 3		N	-0-	30
12	1891 N	1689	-0-	-202	-0-	-0-	1689 3		N	-0-	30
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685 3		N	-0-	30
*02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	-0-	1597 3		N	-0-	30

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
CARR, J. R. UNIT		033523									
		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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
WINSTON & REBA JONES		033523									
		WELL #: 1		RRCID -> 134889		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4411 - 4440			
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-	-0-
10	837 N	807	-0-	-30	-0-	-0-	807 2		N	-0-	-0-
11	750 N	539	-0-	-211	-0-	-0-	539 2		N	-0-	-0-
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-	-0-
01	806 N	761	-0-	-45	-0-	-0-	761 2		N	-0-	-0-
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661 2		N	-0-	-0-

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	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-
12		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-

BENNETT			WELL #: 9604B		RRCID -> 172567		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 486		PERF. 471 - 486	
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
11		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-
12		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-
01		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-

GREAT BARRIER (MISS.)			36582 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
CLEAR FORK, INCORPORATED			159500									
RICHTER 34			WELL #:		RRCID -> 156274		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 4368 - 4376	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/05/2000												

GREEN (CONGL.)			36629 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
PETEX			659782									
SAYRE, ED			WELL #: 1		RRCID -> 130430		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4130 - 4148	
09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	490	2	3	9	N	3
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	439	2	7	9	N	6
01		496 N	418	-0-	-78	-0-	414	2	4	9	N	4
02		464 N	419	-0-	-45	-0-	409	2	10	9	N	9

GREEN, E. (DOSS)			36630 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
VAN OPERATING, LTD.			881442									
BOWMAN, DANIEL			WELL #: 1		RRCID -> 152308		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 2902 - 2920	
09		1650 N	1328	-0-	-322	-0-	26	1	1302	3	N	-0-
10		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	26	1	1499	3	N	-0-
11		1350 N	958	-0-	-392	-0-	26	1	932	3	N	-0-
12		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	26	1	1648	3	N	-0-
01		1519 N	1263	-0-	-256	-0-	26	1	1237	3	N	-0-
*02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	N	-0-

GREEN, E. (MISS)			36630 500		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STEPHENS		
RIPTIDE ENERGY LLC			712946									
ASPEN			WELL #: 1		RRCID -> 167110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4340 - 4355	
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-
10		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

GREEN, S. (MISS.) 36637 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 SOUTH GREEN "53A" WELL #: 1 RRCID -> 180095 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4534 - 4540

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	1410 #	1214	-0-	-196	-0-	1174	3	40	9	N	36				98
10	1457 #	1215	-0-	-242	-0-	1181	3	34	9	N	31				129
11	1320 #	1143	-0-	-177	-0-	1088	3	55	9	N	50				179
12	1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	1645	3	46	9	N	42				221
01	1836 R	1836	-0-	-0-	-0-	1785	3	51	9	N	46	175	1		92
*02	1389 R	1389	-0-	-0-	-0-	1346	3	43	9	N	39				131

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) 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	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

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	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-				-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-				-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-				-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-				-0-
02	551 N	485	-0-	-66	-0-	485	2			N	-0-				-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
 WOOLSEY WELL #: 1 RRCID -> 100991 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3012 - 3018

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	150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-				-0-
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-				-0-
11	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2			N	-0-				-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
01	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-

MCEUEN, BILLY OIL CO. 548649
 ODOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153969 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3452 - 3462

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	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				-0-
12	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-				-0-
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-				-0-
*02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	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

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	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-				120
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-				120
11	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				120
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-				120
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-				120
02	116 #	105	-0-	-11	-0-	105	3			Y	-0-				120

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
GREEN SHOW (UPPER CADDO) //CONT.// 36756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340												
DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 267995 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 2799 PERF. 2647 - 2799												
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-
12	124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	124 #	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-			-0-
02	116 #	90	-0-	-26	-0-	90 3		N	-0-			-0-
GRIMM (GARDNER) 37023 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DINO OPERATING LLC 220719												
LANDERS WELL #: 1 RRCID -> 118106 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3252 - 3266												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	T. A.	-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	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			-0-
10	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	155 N	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
GROUP (MASSIVE) 37163 498 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN												
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685												
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 7		-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-

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

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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	488	3	3	9	N	3	195
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-	195
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-	195
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-	195
*01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	485	3	3	9	N	3	198
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	198

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	141
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141

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	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	15
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	15
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-	15
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	15
*01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	15
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1651	2	23	9	N	21	56
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1717	2	4	9	N	4	60
11	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1648	2	9	9	N	8	68
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8	76
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-	76
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1574	2	1	9	N	1	77

OIL AND GAS DIVISION

H.P.C. (CONGLOMERATE)		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HANVEY-FEE		WELL #:	11	RRCID ->	162796	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3640 - 3643			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694												
SCHLAEPFER, R.		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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2015 - PLUGGED 10/29/15														
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964												
AGNELL, W.A. "A"		WELL #:	1	RRCID ->	119452	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3938	PERF.	3790 - 3810			
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			95
10	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			95
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			95
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-			95
01	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			95
*02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	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	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-			60
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-			60
11	690 N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-			60
12	682 N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-			60
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-			60
02	638 N	623	-0-	-15	-0-	623	3			N	-0-			60
WRIGHT-HARRELL		WELL #:	1	RRCID ->	125045	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3886 - 3908			
09	780 N	697	-0-	-83	-0-	697	3			N	-0-			2
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-			2
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			2
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			2
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			4
02	667 N	467	-0-	-200	-0-	467	3			N	-0-			5
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	133094	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	4005	PERF.	3668 - 3676			
09	840 N	816	-0-	-24	-0-	810	3	6	9	N	5			157
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	803	3	2	9	N	2			159
11	840 N	731	-0-	-109	-0-	729	3	2	9	N	2			161
12	837 N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-			161
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1007	3	18	9	N	16			177
*02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	810	3	15	9	N	14	119	1	72
MILLER, J. A.		WELL #:	1	RRCID ->	166149	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3802 - 3828			
09	450 N	392	-0-	-58	-0-	364	3	28	9	N	25			63
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	462	3	21	9	N	19			82
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	398	3	21	9	N	19			101
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	394	3	83	9	N	75	169	1	7
01	496 N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-			7
02	406 N	302	-0-	-104	-0-	258	3	44	9	N	40			47

H.P.C. (CONGLOMERATE) //CONT.// 37756 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
GRAY, J. D. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209267 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3755 - 3770												
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09		454 N	454	-0-	-0-	-0-	451	3	3	9	N	45
10		433 N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	N	48
11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4	9	N	52
12		465 N	423	-0-	-42	-0-	416	3	7	9	N	58
01		434 N	418	-0-	-16	-0-	408	3	10	9	N	67
02		377 N	349	-0-	-28	-0-	348	3	1	9	N	68

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												
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	56	1	186	3	N	-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	74	1	235	3	N	-0-
11		330 N	305	-0-	-25	-0-	76	1	229	3	N	-0-
12		318 N	318	-0-	-0-	-0-	80	1	238	3	N	-0-
01		310 N	213	-0-	-97	-0-	53	1	160	3	N	-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	54	1	166	3	N	-0-

LAMKIN, W.W. WELL #: 2 U RRCID -> 076557 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. N/A												
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	196	1	647	3	N	-0-
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	100	1	400	3	N	-0-
12		868 N	500	-0-	-368	-0-	100	1	400	3	N	-0-
01		496 N	400	-0-	-96	-0-	100	1	300	3	N	-0-
*02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	122	1	283	3	N	-0-

SIMMONS, PHIL WELL #: 1 U RRCID -> 077217 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4469 - 4487												
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09		360 N	345	-0-	-15	-0-	80	1	265	3	N	-0-
10		558 N	481	-0-	-77	-0-	115	1	366	3	N	-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	118	1	354	3	N	-0-
12		478 N	478	-0-	-0-	-0-	121	1	357	3	N	-0-
01		496 N	364	-0-	-132	-0-	91	1	273	3	N	-0-
*02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	95	1	291	3	N	-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												
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-
10		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-
11		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-
12		750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-
01		620 N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-
*02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-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												
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
							CODE	CODE			CODE	BALANCE

09		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-
10		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-
12		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-
*02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-

HAGAMAN (RANGER SAND) //CONT.// 37978 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 6 RRCID -> 152254 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3474 - 3480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		M		
09		180 N	101	-0-	-79	-0-	101 2			Y	-0-	-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			Y	-0-	-0-
11		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2			Y	-0-	-0-
12		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2			Y	-0-	-0-
01		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			Y	-0-	-0-
*02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2			Y	-0-	-0-

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 10 RRCID -> 152255 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A												
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2			Y	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			Y	-0-	-0-
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			Y	-0-	-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			Y	-0-	-0-
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			Y	-0-	-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55 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		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2			Y	-0-	-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y	-0-	-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2			Y	-0-	-0-
12		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			Y	-0-	-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2			Y	-0-	-0-
*02		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-	-0-

REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110806 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3482 - 3488												
09		600 N	596	-0-	-4	-0-	596 2			N	-0-	17
10		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 2			N	-0-	17
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2			N	-0-	17
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2			N	-0-	17
01		620 N	616	-0-	-4	-0-	616 2			N	-0-	17
02		551 N	546	-0-	-5	-0-	546 2			N	-0-	17

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 11 RRCID -> 115492 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3653 - 3659												
09		120 N	70	-0-	-50	-0-	70 2			N	-0-	-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2			N	-0-	-0-
11		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-	-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2			N	-0-	-0-
*02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2			N	-0-	-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		
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	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			157
10	527 N	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-			157
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			157
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			157
*01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	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				
BJB TRANSPORT LLC		072511										
HOMER		WELL #: 1		RRCID -> 119695		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3762 - 3782		
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-

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	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	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	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			1

HANVEY (LAKE SAND)		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
MURDOCK NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 105053		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 4128		PERF. 3496 - 3516		
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, CAGLE "B"		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	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOWELL OIL & GAS		227557		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154		PERF. 3564 - 3570		
SMITH, WESLEY		WELL #: 1										
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	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			75
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			75
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

HANVEY (LAKE SAND)				//CONT.//	38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC					355586									
BOGGS, J.B.				WELL #:	3	RRCID ->	132160	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	4073	PERF.	3493 - 3517	
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		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			12
*01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-			12
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL				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.				WELL #:	1	RRCID ->	162797	COMPL. DATE	03/30/1982	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	N/A	
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 2			N	-0-			65
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			65
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			65
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-			65
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-			65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			65

THOMAS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	185455	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	N/A	
09		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-			-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 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	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTS-MURDOCK				WELL #:	1	RRCID ->	185456	COMPL. DATE	01/17/1983	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	3492 - 3514	
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82 2			N	-0-			21
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			21
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2			N	-0-			21
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-			21
*01		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2			N	-0-			21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

WOOTTEN-BOGGS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 - 3474	
09		5 N	4	-0-	-1	-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	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY (LAKE SAND) //CONT.// 38822 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC. 559355												
FEE WELL #: 16 RRCID -> 253454 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3382 - 3396												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-	-0-
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-	-0-
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HARVEY (DEAD HORSE CREEK) 38822 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND												
TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798												
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	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-	-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-	-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-	-0-

HARKEN (CONGLOMERATE) 39081 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
GATLIN WELL #: 2 RRCID -> 067993 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3810 - 0												
09	630 N	477	-0-	-153	-0-	31	1	446	3	N	-0-	22
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-	22
11	360 N	189	-0-	-171	-0-	6	1	183	3	N	-0-	22
12	496 N	388	-0-	-108	-0-	21	1	367	3	N	-0-	22
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	20	1	306	3	N	-0-	22
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	-0-	22

TARPON OIL & GAS CO. 836178												
ROCKING "R" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 260657 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 3970 PERF. 3491 - 3499												
09	9150 X	8164	-0-	-986	-0-	8119	3	45	9	N	41	150 1 28
10	9455 X	7796	-0-	-1659	-0-	7785	3	11	9	N	10	38
11	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	3			N	-0-	38
12	10196 X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-	38
*01	11142 X	11142	-0-	-0-	-0-	11142	3			N	-0-	38
02	DLQ G-10	9980	-0-	9980	9980	9980	3			N	-0-	38

TOWER RESOURCES INC 862857												
PARKS S.J.UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060641 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3612 - 0												
09	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-	-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-	-0-
11	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-	-0-
12	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3			N	-0-	-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-	-0-
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-	-0-

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.// 39081 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		//CONT.// 862857										
YOUNG		WELL #: 1		RRCID -> 061025		COMPL. DATE 07/22/1974		TOTAL DEPTH 5089 PERF. 3907 - 3913				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARKEN (CONGLOMERATE, UPPER)		39081 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
LOWRANCE INC.		511345										
BEAN "A"		WELL #: 1 T		RRCID -> 100997		COMPL. DATE 03/23/1980		TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4350 - 4468				
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.)		39220 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
CHAPARRAL OPERATING CO.		146225										
ROBEY		WELL #: 2		RRCID -> 129978		COMPL. DATE 10/03/1988		TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3446 - 3451				
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			73
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-			73
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	N	2	9		75
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	7	2	N	2	9		77
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	10	2	N	4	9		81
02	29 N	7	-0-	-22	-0-	5	2	N	2	9		83

CARAWAY, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 130833		COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3390 - 3395				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	N	-0-			128
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			128
11	210 N	72	-0-	-138	-0-	72	2	N	-0-			128
12	155 N	72	-0-	-83	-0-	72	2	N	-0-			128
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			128
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			128

CARWAY, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 130834		COMPL. DATE 04/12/1984		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3329 - 3340				
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-
11	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2	N	-0-			-0-
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS)		39241 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PARKS, RHONE INC.		641520										
HARRIS, ROY L.		WELL #: 2		RRCID -> 123808		COMPL. DATE 03/01/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777				
09	720 N	686	-0-	-34	-0-	620	2	N	60			134
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	642	2	N	70	168	1	36
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	695	2	N	68			104
12	769 N	769	-0-	-0-	-0-	730	2	N	35			139
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	640	2	N	90	167	1	62
02	754 N	736	-0-	-18	-0-	630	2	N	96			158

HARRIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		39241 666	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PARKS, RHONE INC.		//CONT.//		641520									
HARRIS, ROY L.		WELL #:		5	RRCID ->	223832	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	3935	PERF.	3743 - 3751	
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		3636 X	3636	-0-	-0-	3614 2		22 9	N	20			72
10		3517 X	3517	-0-	-0-	3500 2		17 9	N	15			87
11		3527 X	3527	-0-	-0-	3428 2		99 9	N	90	166 1		11
12		3079 X	3079	-0-	-0-	3062 2		17 9	N	15			26
01		3565 X	3565	-0-	-0-	3400 2		165 9	N	150	174 1		2
*02		2912 X	2912	-0-	-0-	2895 2		17 9	N	15			17

HART RANCH (CONGL. 4150)				39408 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222									
HART RANCH		WELL #:		8762	RRCID ->	104120	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	4144 - 4159	
09		306 N	306	-0-	-0-	306 2			N	-0-			-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	309 2			N	-0-			-0-
11		330 N	308	-0-	-22	308 2			N	-0-			-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	310 2			N	-0-			-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	312 2			N	-0-			-0-
*02		301 N	301	-0-	-0-	301 2			N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC				862857									
LYON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	216232	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4056 - 4134	
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		21 N	21	-0-	-0-	21 3			N	-0-			-0-
*02		85 N	85	-0-	-0-	85 3			N	-0-			-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)				39408 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222									
HART RANCH 867		WELL #:		L 1	RRCID ->	254324	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	4680	PERF.	4580 - 4588	
09		488 N	488	-0-	-0-	488 2			N	-0-			-0-
10		465 N	464	-0-	-1	464 2			N	-0-			-0-
11		480 N	360	-0-	-120	360 2			N	-0-			-0-
12		496 N	403	-0-	-93	403 2			N	-0-			-0-
01		465 N	384	-0-	-81	384 2			N	-0-			-0-
02		348 N	301	-0-	-47	301 2			N	-0-			-0-

HART RANCH 869		WELL #:		3	RRCID ->	258504	COMPL. DATE	07/20/2010	TOTAL DEPTH	4728	PERF.	4564 - 4606	
09		1230 N	1026	-0-	-204	1026 2			N	-0-			-0-
10		1317 N	1317	-0-	-0-	1317 2			N	-0-			-0-
11		1140 N	1006	-0-	-134	1006 2			N	-0-			-0-
12		1170 N	1170	-0-	-0-	1170 2			N	-0-			-0-
01		1302 N	1119	-0-	-183	1072 2		47 9	N	43	43 1		-0-
02		986 N	908	-0-	-78	908 2			N	-0-			-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215									
HART RANCH 23		WELL #:		4	RRCID ->	164302	COMPL. DATE	06/08/1997	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	4108 - 4118	
09		60 N	-0-	-0-	-60				Y	-0-			23
10		124 N	14	-0-	-110	14 2			Y	-0-			23
11		30 N	15	-0-	-15	15 2			Y	-0-			23
12		53 N	53	-0-	-0-	53 2			Y	-0-			23
01		31 N	22	-0-	-9	22 2			Y	-0-			23
02		58 N	56	-0-	-2	56 2			Y	-0-			23

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.//		39408 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
WEST INLAND ENERGY, INC.		//CONT.// 910215							
HART RANCH 23		WELL #: 3		RRCID -> 164303		COMPL. DATE 06/01/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3804 - 3814	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	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 23		WELL #: 5		RRCID -> 164304		COMPL. DATE 07/06/1997		TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4248 - 4258	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-	-0-
10	62 N	1	-0-	-61	-0-	1 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2	Y	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	Y	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	Y	-0-	-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 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	18	-0-	18	18	2 1	16 2	N	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-
11	DLQ G-10	7	-0-	7	25	1 1	6 2	N	-0-
*12	41 N	16	-0-	-25	-0-	3 1	13 2	N	-0-
*01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 1	22 2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
HART RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 113531		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1409 - 1468	
09	DLQ G-10	22	-0-	22	95	2 1	20 2	N	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	95			N	-0-
11	DLQ G-10	14	-0-	14	109	2 1	12 2	N	-0-
*12	141 N	32	-0-	-109	-0-	6 1	26 2	N	-0-
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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
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

HART RANCH (STRAWN) //CONT.// 39408 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
 HART RANCH WELL #: 10 RRCID -> 278064 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1400 - 1522

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	1188	NO RPT	-0-	-1188	-0-					N	NO RPT					-0-
10	4092	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3960	NO RPT	-0-	-3960	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
 SINGLETON, JOE WELL #: 6 RRCID -> 236874 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1391 - 1450

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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-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 (STRAWN 2850) 39408 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 KEATING ENERGY, INC. 453142
 CHANEY, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 197011 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2554 - 2584

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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	186 N	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 4 RRCID -> 209075 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 2505 - 2597

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	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN, WILEY T. WELL #: 1 RRCID -> 214840 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 2603 - 2609

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	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	145 N	122	-0-	-23	-0-	122	3			N	-0-					-0-

CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 222096 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657

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	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	319 N	269	-0-	-50	-0-	269	3			N	-0-					-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142									
GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580			
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	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-		-0-	
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3	N	-0-		-0-	
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3	N	-0-		-0-	
12	1271 N	1032	-0-	-239	-0-	1032 3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1059	-0-	-150	-0-	1059 3	N	-0-		-0-	
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-		N	NO RPT		-0-	

LEXGAS, INC.		500222									
HART RANCH		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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		-0-	
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 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-	

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108			
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-		-0-	
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-	
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		-0-	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2	N	-0-		-0-	
*02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-		-0-	
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-	
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-	
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
02	116 N	79	-0-	-37	-0-	79 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-	-0-	
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 1	16 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	17 1	188 2	N	-0-	-0-	
01	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SKY RESOURCES, INC.		786408									
DEATON, LAVERNE		WELL #: 1		RRCID -> 185416		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 2748 - 2760			
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-	-0-	
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		N	-0-	-0-	
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-	-0-	
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-	-0-	
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-	-0-	

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
DEATON, LAVERNE		WELL #: 2		RRCID -> 188090		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 2732 - 2738						
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-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 3		RRCID -> 189088		COMPL. DATE 04/30/2002		TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2766 - 2830						
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #: 4		RRCID -> 193855		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2464 - 2566						
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-0-
SINGLETON		WELL #: 5		RRCID -> 205060		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2498 - 2504						
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANDERS ENERGY LLC		747645		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL						
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699 PERF. 1314 - 1327						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	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-

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	
09	870	N	613	-0-	-257 B	-0-	613 2	N	-0-	-0-
10	806	N	496	-0-	-310 B	-0-	496 2	N	-0-	-0-
11	510	N	405	-0-	-105 B	-0-	405 2	N	-0-	-0-
12	620	N	393	-0-	-227 B	-0-	393 2	N	-0-	-0-
01	496	N	378	-0-	-118 B	-0-	378 2	N	-0-	-0-
02	406	N	334	-0-	-72 B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FRANKS		WELL #:	1A	RRCID ->	275818	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3458 PERF. 3344 - 3352	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1410	N	977	-0-	-433 B	-0-	976 2	1 9	N	1 31
10	1302	N	806	-0-	-496 B	-0-	803 2	3 9	N	3 34
11	810	N	647	-0-	-163 B	-0-	644 2	3 9	N	3 37
12	1023	N	655	-0-	-368 B	-0-	653 2	2 9	N	2 39
01	806	N	660	-0-	-146 B	-0-	652 2	8 9	N	7 46
02	638	N	568	-0-	-70 B	-0-	568 2		N	-0- 46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-	24
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	577 3	N	-0-	24
11	540	N	518	-0-	-22	-0-	518 3	N	-0-	24
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	490 3	N	-0-	24
01	589	N	448	-0-	-141	-0-	448 3	N	-0-	24
02	493	N	373	-0-	-120	-0-	373 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	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-

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		
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	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	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-		-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-

HEATHER'S (HOPE, LOWER)		40060 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HASKELL		
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		082968								
HENDRICKS ESTATE "F"		WELL #: F 19		RRCID -> 160195		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1560 - 1572		
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		47
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 #: 4		RRCID -> 138047		COMPL. DATE 07/01/1984		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2880 - 2910		
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-		34
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 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	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		34
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3	N	-0-		34

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN		
GREGORY "6"		WELL #: 1		RRCID -> 140844		COMPL. DATE 01/18/1992		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2630 - 2648		
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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		25
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		25
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		25
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		25
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3	N	-0-		25
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-		25

HEMPHILL (KING SAND)		40311 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN		
WINDOW OPERATING CO., THE		931621								
ADAMI WEST		WELL #: 2		RRCID -> 266000		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 4047 PERF. 1540 - 1560		
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-

HENLEY (DUFFER 2740) 40444 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CHAPMAN OIL CO. 145860
 TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113182 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2734 - 2737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	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 #: 2 RRCID -> 121918 COMPL. DATE 08/10/1986 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3040 - 3050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 111282 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070

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

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 HOPE WELL #: 1 RRCID -> 156651 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A

09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	N	2					52
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	250	2	8	9	N	7					59
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					59
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					59
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

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	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	9	4			N	-0-					-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

HERRING, V. WELL #: 4 RRCID -> 098508 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	-0-	9	4			N	-0-					-0-
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	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	
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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	2	N	-0-		-0-
12		17 N	6	-0-	-11	-0-	6	2	N	-0-		-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-		-0-

HERRING, V.			WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496		PERF. 867 - 869	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	6	6	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	5	-0-	5	11	5	2	N	-0-		-0-
12		16 N	5	-0-	-11	-0-	5	2	N	-0-		-0-
*01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-		-0-
02		5 N	4	-0-	-1	-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		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-		-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3	N	-0-		-0-
11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-		-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-		-0-
01		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
*02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	295	-0-	-35	-0-	295	2	Y	-0-		-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2	Y	-0-		-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	-0-		-0-
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	Y	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		-0-
02		290 N	282	-0-	-8	-0-	282	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	723	538	443
10	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1677	1599	521
11	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2461	2148	834
12	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2185	2656	363
01	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	739	708	394
02	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	418	362	450

OIL AND GAS DIVISION

HILL (LAKE-STORAGE) //CONT.// 41446 400 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: EASTLAND													
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC //CONT.// 388445													
HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 017755 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3560 - 3600													
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 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 SAND) STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 017760 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
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-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF. 3586 - 3634
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		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	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WILLIAMS, T.C.		WELL #:		4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF. 3615 - 3668
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	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STG	WDR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STG	WDR	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	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	STG	WDR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	STG	WDR	-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 #: 17		RRCID -> 212090		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3530 - 3576		
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	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 SAND)		WELL #: 21		RRCID -> 215143		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3620 - 3636		
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445													
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 7		RRCID -> 215673		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3612 - 3622					
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-					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 SAND)		WELL #: 28		RRCID -> 226454		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 3695		PERF. 3608 - 3618					
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-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		36	RRCID ->	228517	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	3692	PERF. 3645 - 3668				
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-

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 SAND)		WELL #:		44	RRCID ->	234989	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3538 - 3554				
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-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND				
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445								
HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540	
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	AMT	CODE	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 #:		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 (CADDO)				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	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		43	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8		51	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	

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-	

HITTSOON (CONGL)				41722 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
HITTSOON EARLINE		WELL #:		1	RRCID ->	064411	COMPL. DATE	09/23/1975	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4047 - 4060	
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	47	1	439	2	N	-0-	12
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	59	1	335	2	N	-0-	12
11	510 N	278	-0-	-232	-0-	40	1	238	2	N	-0-	12
12	496 N	320	-0-	-176	-0-	31	1	289	2	N	-0-	12
01	403 N	120	-0-	-283	-0-	10	1	110	2	N	-0-	12
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	2	N	-0-	12

HOUSER (DUFFER) JONES, RODGER JONES "B"		42877 500 444265		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
		WELL #:	1	RRCID ->	152300	COMPL. DATE	11/12/1979	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	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-

HOUSTON RANCH (STRAWN) EOG RESOURCES, INC. HOUSTON RANCH 8D		42915 600 253162		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
		WELL #:	8D	RRCID ->	086416	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	5254	PERF.	220 - 271	
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-

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	
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-	-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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-

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DAVIS, MERRICK "23"		42973 250 631265		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
		WELL #:	1	RRCID ->	183008	COMPL. DATE	08/28/1996	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	4861 - 4890	
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-	-0-
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	-0-
11	360 N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-	-0-
12	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-	-0-
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOWELL (CONGL 3900) 43032 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 HOWELL WELL #: 1 T RRCID -> 080819 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3920 - 3929

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	120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2		Y	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-

HRUBETZ (ELLEN) 43073 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 SYKES, ALBERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 171084 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4580 - 4592

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	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-

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 CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-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

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-				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-

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

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	990 N	733	-0-	-257	-0-	86	1	647	3	N	-0-		184
10	899 N	777	-0-	-122	-0-	86	1	691	3	N	-0-		184
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	86	1	787	3	N	-0-		184
12	980 N	980	-0-	-0-	-0-	86	1	894	3	N	-0-		184
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	3	N	-0-		184
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	86	1	849	3	N	-0-		184

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

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3	N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-
*02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-

HUDMAN, E. E.		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989				
09	1140 N	900	-0-	-240	-0-	900	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3	N	-0-			-0-
12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1139	-0-	-39	-0-	1139	3	N	-0-			-0-
02	1102 N	1076	-0-	-26	-0-	1076	3	N	-0-			-0-

PARISH, W. A.		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974				
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	297	3	N	-0-			-0-
10	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	3	N	-0-			-0-
12	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3	N	-0-			-0-
01	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	3	N	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21	-0-	269	3	N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST		108791		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489		PERF. N/A
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			70
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-			70
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-			70
12	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	2	N	-0-			70
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			70
*02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			70

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3931 - 3938
09	540 N	197	-0-	-343	-0-	197	2	N	-0-			123
10	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778	2	N	-0-			123
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2	N	-0-			123
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			123
01	775 N	471	-0-	-304	-0-	471	2	N	-0-			123
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ATLAS OPERATING LLC		036587		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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	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 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

I. C. (CADD)		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-			N	NO RPT	-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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		
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	582	2	12	9	N	11	50
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	432	2	18	9	N	16	66
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	522	2	17	9	N	15	81
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-	81
*01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	589	2	36	9	N	33	30
*02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	30

CHENOWETH, GROVER		147397		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: EASTLAND				
CANTWELL		WELL #:	1	129763	08/17/1988	TOTAL DEPTH	3626	PERF. 3184 - 3199				
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-	51
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-	51
11	810 N	677	-0-	-133	-0-	677	2			N	-0-	51
12	837 N	595	-0-	-242	-0-	595	2			N	-0-	51
01	682 N	541	-0-	-141	-0-	541	2			N	-0-	51
02	667 N	461	-0-	-206	-0-	461	2			N	-0-	51

D & R ENTERPRISES		196846		RRCID ->		COMPL. DATE		CNTY: EASTLAND				
MINCHEW		WELL #:	1	128033	07/20/1988	TOTAL DEPTH	3557	PERF. 3180 - 3210				
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	429	2	1	9	N	1	44
10	434 N	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	N	2	46
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	377	2	9	9	N	8	54
12	434 N	408	-0-	-26	-0-	398	2	10	9	N	9	63
01	418 N	418	-0-	-0-	-0-	395	2	23	9	N	21	84
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	376	2	13	9	N	12	96

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
D & R ENTERPRISES		//CONT.//		196846							
LEWIS, CLYDELL		WELL #:		1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	- 3212		
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		123 N	123	-0-	-0-	123 2		N	-0-		-0-
10		124 N	115	-0-	-9	115 2		N	-0-		-0-
11		120 N	107	-0-	-13	107 2		N	-0-		-0-
12		124 N	113	-0-	-11	113 2		N	-0-		-0-
01		124 N	112	-0-	-12	112 2		N	-0-		-0-
02		116 N	107	-0-	-9	107 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-	62 2		N	-0-		2
10		62 N	58	-0-	-4	58 2		N	-0-		2
11		60 N	54	-0-	-6	54 2		N	-0-		2
12		62 N	57	-0-	-5	57 2		N	-0-		2
01		62 N	57	-0-	-5	57 2		N	-0-		2
02		58 N	54	-0-	-4	54 2		N	-0-		2

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		425206					CNTY: SHACKELFORD				
FOX, T.		WELL #:		2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069	- 3075		
09		120 N	42	-0-	-78	42 2		N	-0-		79
10		90 N	90	-0-	-0-	90 2		N	-0-		79
11		120 N	2	-0-	-118	2 2		N	-0-		79
12		4 N	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-		79
01		93 N	53	-0-	-40	53 2		N	-0-		79
*02		113 N	113	-0-	-0-	113 2		N	-0-		79

IBEX (CADDO LIME)		44163 142		NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.		089974									
COMPTON		WELL #:		2	RRCID -> 017785	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3364	- 3450
09		832 N	832	-0-	-0-	832 3		N	-0-		-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
11		814 N	814	-0-	-0-	814 3		N	-0-		-0-
12		837 N	815	-0-	-22	815 3		N	-0-		-0-
01		929 N	929	-0-	-0-	929 3		N	-0-		-0-
*02		1130 N	1130	-0-	-0-	1130 3		N	-0-		-0-

COMPTON		WELL #:		3	RRCID -> 017786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3330	- 3358
09		330 N	312	-0-	-18	15 1	297 3	N	-0-		-0-
10		341 N	297	-0-	-44	15 1	282 3	N	-0-		-0-
11		330 N	199	-0-	-131	15 1	184 3	N	-0-		-0-
12		310 N	187	-0-	-123	15 1	172 3	N	-0-		-0-
01		310 N	224	-0-	-86	15 1	209 3	N	-0-		-0-
*02		274 N	274	-0-	-0-	15 1	259 3	N	-0-		-0-

COMPTON, C. A.		WELL #:		5	RRCID -> 017787	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3525	- 3560
09		344 N	344	-0-	-0-	15 1	329 3	N	-0-		42
10		341 N	327	-0-	-14	15 1	312 3	N	-0-		42
11		330 N	220	-0-	-110	15 1	203 3	N	-0-		44
						2	9				
12		341 N	206	-0-	-135	15 1	191 3	N	-0-		44
01		341 N	247	-0-	-94	15 1	232 3	N	-0-		44
*02		304 N	304	-0-	-0-	15 1	286 3	N	-0-		47
						3	9				

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. WITTY, J. J.		//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3454 - 3470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	3		N	-0-			-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-			-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-

GURNEY				WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3504 - 3584				
09	3000	N	3009	-0-	9	93	10	1	2999	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	3017	-0-	-83	10	10	1	3007	3	N	-0-		-0-
11	2799		2789	-0-	-10	-0-	10	1	2779	3	N	-0-		-0-
12	2852		2795	-0-	-57	-0-	10	1	2785	3	N	-0-		-0-
01	2852		2745	-0-	-107	-0-	10	1	2735	3	N	-0-		-0-
02	2668		2639	-0-	-29	-0-	10	1	2629	3	N	-0-		-0-

JACKSON, COLE				WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3377 - 3540				
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-			53
10	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3		N	-0-			53
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	3	10	9	N	9		62
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1397	3	1	9	N	1		63
01	1364	N	1291	-0-	-73	-0-	1291	3			N	-0-		63
*02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	3	1	9	N	1		64

ELLIOT -7-				WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3544 - 0				
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	20	1	208	3	N	-0-		56
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	221	3	N	7		63
							8	9						
11	240	N	229	-0-	-11	-0-	20	1	209	3	N	-0-		63
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	N	2		65
							2	9						
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	N	3		68
							3	9						
*02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	1		69
							1	9						

VIERTTEL-CULLERS GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 055311		COMPL. DATE 04/03/1973		TOTAL DEPTH 3652 PERF. N/A				
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	30	1	1143	3	N	-0-		138
10	1271	N	1169	-0-	-102	-0-	30	1	1130	3	N	8		146
							9	9						
11	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	30	1	1041	3	N	12		158
							13	9						
12	1209	N	863	-0-	-346	-0-	30	1	829	3	N	4		162
							4	9						
01	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	30	1	978	3	N	3		165
							3	9						
02	1044	N	1012	-0-	-32	-0-	30	1	980	3	N	2		167
							2	9						

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
D.J.F. SERVICES, INC.				196279							
ELLIOTT, RAY				WELL #: 4	RRCID -> 051423	COMPL. DATE 10/26/1971	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 3388	-	3565	
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	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-

PETEX				659782			CNTY: SHACKELFORD				
WILD				WELL #: 12	RRCID -> 059369	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4324	PERF. 3410	-	3505	
09	300 N	211	-0-	-89	-0-	211 2		N	-0-		20
10	248 N	56	-0-	-192	-0-	56 2		N	-0-		20
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		20
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		20
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20

ROBERTS				WELL #: 1	RRCID -> 147229	COMPL. DATE 05/28/1993	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3533	-	3540	
09	750 N	735	-0-	-15	-0-	689 2	46 9	N	42		132
10	775 N	638	-0-	-137	-0-	601 2	37 9	N	34		166
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	748 2	45 9	N	41		207
12	775 N	729	-0-	-46	-0-	671 2	58 9	N	53	169 1	91
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	704 2	21 9	N	19		110
02	754 N	698	-0-	-56	-0-	651 2	47 9	N	43		153

IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782							
WILD				WELL #: 8	RRCID -> 017794	COMPL. DATE 03/13/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3419	-	3445	
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313 2		N	-0-		21
10	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576 2		N	-0-		21
11	1440 N	1094	-0-	-346	-0-	1094 2		N	-0-		21
12	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 2		N	-0-		21
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 2		N	-0-		21
*02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 2		N	-0-		21

WILD-PARDEE				WELL #: 1	RRCID -> 188080	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3506	-	3522	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

T-N-T ENGINEERING, INC.				834092			CNTY: STEPHENS				
ELLIOTT				WELL #: 3	RRCID -> 121467	COMPL. DATE 06/06/1986	TOTAL DEPTH 4370	PERF. 3368	-	3450	
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-		-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 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

IBEX, EAST (CADDO LIME)		//CONT.//	44164 142	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
WHITT OIL & GAS, INC.			921150							
ELLIOTT			WELL #: 1051	RRCID -> 171534	COMPL. DATE 06/18/1998	TOTAL DEPTH 4422	PERF. 3380	-	3470	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2			N	-0-
10	465 N	267	-0-	-198	-0-	267 2			N	-0-
11	450 N	338	-0-	-112	-0-	338 2			N	-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413 2			N	-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2			N	-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2			N	-0-

IBEX, EAST (MARBLE FALLS)			44164 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STEPHENS				
BRECK OPERATING CORP.			089974							
COMPTON, HENRY			WELL #: 1	RRCID -> 017796	COMPL. DATE 12/19/1959	TOTAL DEPTH 4308	PERF. 3998	-	4006	
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-

IBEX SOUTH (JENNINGS)			44168 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.			881442							
SPURGIN, KENNETH			WELL #: 2	RRCID -> 123993	COMPL. DATE 05/23/1985	TOTAL DEPTH 4326	PERF. 2502	-	2512	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3			N	-0-
10	899 N	672	-0-	-227	-0-	672 3			N	-0-
11	840 N	480	-0-	-360	-0-	480 3			N	-0-
12	775 N	369	-0-	-406	-0-	369 3			N	-0-
01	682 N	344	-0-	-338	-0-	344 3			N	-0-
02	464 N	247	-0-	-217	-0-	247 3			N	-0-

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	
09	1680 N	1654	-0-	-26	-0-	1654 2			N	-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2			N	-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2			N	-0-
12	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662 2			N	-0-
01	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1680 2			N	-0-
02	1624 N	1587	-0-	-37	-0-	1587 2			N	-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	1590 #	1503	-0-	-87	-0-	1503 3			N	-0-
10	1643 #	1569	-0-	-74	-0-	1569 3			N	-0-
11	1560 #	1475	-0-	-85	-0-	1475 3			N	-0-
12	1550 #	1491	-0-	-59	-0-	1491 3			N	-0-
01	1581 #	1459	-0-	-122	-0-	1459 3			N	-0-
*02	1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3			N	-0-

ILES, G. H.			WELL #: 11	RRCID -> 219662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 4025	PERF. 3974	-	3980
09	2345 R	2345	-0-	-0-	-0-	2345 3			N	-0-
10	2387 #	2299	-0-	-88	-0-	2299 3			N	-0-
11	2310 #	1977	-0-	-333	-0-	1977 3			N	-0-
12	2418 #	1770	-0-	-648	-0-	1770 3			N	-0-
01	2418 #	1405	-0-	-1013	-0-	1405 3			N	-0-
02	2262 #	1112	-0-	-1150	-0-	1112 3			N	-0-

IILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
IILES, G.H. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	219664	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF. 4036 - 4042	
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		3510 #	3175	-0-	-335	-0-	3175 3		N	-0-		-0-
10		3627 #	3352	-0-	-275	-0-	3352 3		N	-0-		-0-
11		3510 #	3160	-0-	-350	-0-	3160 3		N	-0-		-0-
12		3286 #	3142	-0-	-144	-0-	3142 3		N	-0-		-0-
01		3348 #	3207	-0-	-141	-0-	3207 3		N	-0-		-0-
02		3132 #	2914	-0-	-218	-0-	2914 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		1140 #	1065	-0-	-75	-0-	1065 2		N	-0-		32
10		1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1152 2		N	-0-		32
11		1020 #	987	-0-	-33	-0-	987 2		N	-0-		32
12		1116 #	1078	-0-	-38	-0-	1078 2		N	-0-		32
01		1147 #	1050	-0-	-97	-0-	1050 2		N	-0-		32
02		1073 #	841	-0-	-232	-0-	841 2		N	-0-		32

GOGGAN		WELL #:		2	RRCID ->	199196	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4188 - 4200	
09		510 #	502	-0-	-8	-0-	502 2		N	-0-		64
10		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		64
11		510 #	488	-0-	-22	-0-	488 2		N	-0-		64
12		527 #	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-		64
01		620 #	467	-0-	-153	-0-	467 2		N	-0-		64
02		580 #	418	-0-	-162	-0-	418 2		N	-0-		64

CUSTARD - PITTS		WELL #:		1	RRCID ->	215858	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	4385	PERF. 4310 - 4330	
09		847 R	847	-0-	-0-	-0-	744 2	103 9	N	94		109
10		771 R	771	-0-	-0-	-0-	763 2	8 9	N	7		116
11		750 #	640	-0-	-110	-0-	640 2		N	-0-		116
12		868 #	210	-0-	-658	-0-	133 2	77 9	N	70	174 1	12
01		868 #	730	-0-	-138	-0-	730 2		N	-0-		12
02		812 #	588	-0-	-224	-0-	588 2		N	-0-		12

CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF. 3992 - 4012	
09		420 #	347	-0-	-73	-0-	347 2		N	-0-		175
10		465 #	424	-0-	-41	-0-	424 2		N	-0-		175
11		450 #	212	-0-	-238	-0-	212 2		N	-0-		175
12		465 #	-0-	-0-	-465	-0-	-0-		N	-0-		175
01		434 #	-0-	-0-	-434	-0-	-0-		N	-0-		175
02		406 #	2	-0-	-404	-0-	2 2		N	-0-		175

IILES (CONGLOMERATE, UPPER)				44281 666	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
HARALSON		WELL #:		7	RRCID ->	218879	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 4002 - 4022	
09		644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 3		N	-0-		-0-
10		682 N	396	-0-	-286 B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
11		630 N	460	-0-	-170 B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
12		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610 3		N	-0-		-0-
01		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3		N	-0-		-0-
*02		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)				//CONT.// 44281 666	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.				//CONT.// 213703							
ILES, G. H. "B"				WELL #: 8	RRCID -> 267593	COMPL. DATE 03/18/2013	TOTAL DEPTH 4735	PERF. 4060	- 4066		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910 3	N	-0-			71
10	1798 N	895	-0-	-903 B	-0-	894 3	1 9 N	1			72
11	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	799 3	1 9 N	1			73
12	930 N	766	-0-	-164 B	-0-	765 3	1 9 N	1			74
01	899 N	743	-0-	-156 B	-0-	737 3	6 9 N	5			79
*02	852 N	852	-0-	-0- B	-0-	844 3	8 9 N	7			86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
G. H. ILES 'C'											
				WELL #: 1	RRCID -> 272377	COMPL. DATE 02/04/2014	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4021	- 4048		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	1361 3	123 9 N	112			184
10	3255 N	1501	-0-	-1754 B	-0-	1379 3	122 9 N	111	172 1		123
11	1530 N	1401	-0-	-129 B	-0-	1280 3	121 9 N	110	172 1		61
12	1519 N	1379	-0-	-140 B	-0-	1252 3	127 9 N	115			176
01	1488 N	1387	-0-	-101 B	-0-	1257 3	130 9 N	118	173 1		121
02	1363 N	1357	-0-	-6 B	-0-	1278 3	79 9 N	72			193
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
G. H. ILES 'C'											
				WELL #: 2	RRCID -> 273805	COMPL. DATE 03/17/2014	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4080	- 4090		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1350 N	1286	-0-	-64 B	-0-	1280 3	6 9 N	5			72
10	2759 N	1155	-0-	-1604 B	-0-	1155 3		-0-			72
11	1290 N	1217	-0-	-73 B	-0-	1215 3	2 9 N	2			74
12	1333 N	1266	-0-	-67 B	-0-	1262 3	4 9 N	4			78
01	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1238 3	8 9 N	7			85
02	1189 N	1145	-0-	-44 B	-0-	1142 3	3 9 N	3			88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
SUN-KEY OIL CO., INC.											
				829320			CNTY: ERATH				
INDIANOLA RAILROAD				WELL #: 3	RRCID -> 088921	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3225	- 3270		
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541 2	N	-0-			-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	598 2	N	-0-			-0-
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 2	N	-0-			-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 2	N	-0-			-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2	N	-0-			-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454 2	N	-0-			-0-
INDIANOLA RAILROAD											
				WELL #: 4	RRCID -> 089059	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 1673	- 3150		
09	900 N	811	-0-	-89	-0-	811 2	N	-0-			-0-
10	930 N	897	-0-	-33	-0-	897 2	N	-0-			-0-
11	840 N	738	-0-	-102	-0-	738 2	N	-0-			-0-
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-			-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-			-0-
02	725 N	682	-0-	-43	-0-	682 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-			-0-
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
*01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 2		RRCID -> 151725		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3626 - 3638				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 4		RRCID -> 201365		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3550 - 3576				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
STUART ESTATE "61"		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-
STUART ESTATE "61"		WELL #: 11		RRCID -> 211860		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3994 - 4020				
09	3810 X	3609	-0-	-201	-0-	3609	2			N	-0-			-0-
10	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-			-0-
11	3720 X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			N	-0-			-0-
12	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	3566	2			N	-0-			-0-
01	3720 X	3516	-0-	-204	-0-	3516	2			N	-0-			-0-
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			-0-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) DALLAS PRODUCTION, INC. IONI CREEK "60"		//CONT.//	44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
				WELL #: 2	RRCID -> 151130	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 4014	PERF. 3837	-	3886		
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94 3	N	-0-			1
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97 3	N	-0-			1
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83 3	N	-0-			1
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81 3	N	-0-			1
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-			1
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-			1

KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP			474070		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		1	RRCID -> 265244	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 4024	-	4032	
09	4410	X	3318	-0-	-1092	-0-	3318 2	N	-0-			56
10	4278	X	3282	-0-	-996	-0-	3282 2	N	-0-			56
11	3930	X	3236	-0-	-694	-0-	3236 2	N	-0-			56
12	3751	X	3255	-0-	-496	-0-	3220 2	35 9	N	32		88
01	3596	X	3077	-0-	-519	-0-	3043 2	34 9	N	31		119
02	3016	X	2780	-0-	-236	-0-	2749 2	31 9	N	28		147

THOMPSON 40			WELL #: 2	RRCID -> 267568	COMPL. DATE 02/18/2013	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 4001	-	4010			
09	2220	X	1659	-0-	-561	-0-	1659 2	N	-0-			-0-
10	2139	X	1641	-0-	-498	-0-	1641 2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1618	-0-	-332	-0-	1618 2	N	-0-			-0-
12	1891	X	1610	-0-	-281	-0-	1610 2	N	-0-			-0-
01	1798	X	1521	-0-	-277	-0-	1521 2	N	-0-			-0-
02	1508	N	1375	-0-	-133	-0-	1375 2	N	-0-			-0-

THOMPSON 'A'			WELL #: 1	RRCID -> 267884	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 4183	PERF. 3993	-	4003			
09	2490	X	1762	-0-	-728	-0-	1762 2	N	-0-			59
10	2573	X	1203	-0-	-1370	-0-	1203 2	N	-0-			59
11	1920	X	728	-0-	-1192	-0-	728 2	N	-0-			59
12	1829	X	615	-0-	-1214	-0-	615 2	N	-0-			59
01	1829	X	611	-0-	-1218	-0-	611 2	N	-0-			59
02	696	N	613	-0-	-83	-0-	613 2	N	-0-			59

THOMPSON B			WELL #: 1	RRCID -> 269382	COMPL. DATE 07/24/2013	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 4012	-	4026			
09	7680	X	3405	-0-	-4275	-0-	3391 2	14 9	N	13		45
10	6262	X	3516	-0-	-2746	-0-	3486 2	30 9	N	27		72
11	4770	X	3631	-0-	-1139	-0-	3587 2	44 9	N	40		112
12	3999	X	3604	-0-	-395	-0-	3514 2	90 9	N	82		194
01	3565	X	3327	-0-	-238	-0-	3292 2	35 9	N	32	171 1	55
02	3509	X	2895	-0-	-614	-0-	2863 2	32 9	N	29		84

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON '40'		//CONT.// 44650 100 //CONT.// 526262		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

THOMPSON C		WELL #: 1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3966 - 3976	
09	4410 X	3318	-0-	-1092	-0-	3318	2	N	-0-		-0-
10	4278 X	3282	-0-	-996	-0-	3282	2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3236	-0-	-664	-0-	3236	2	N	-0-		-0-
12	3751 X	3220	-0-	-531	-0-	3220	2	N	-0-		-0-
01	3596 X	3043	-0-	-553	-0-	3043	2	N	-0-		-0-
02	2987 X	2749	-0-	-238	-0-	2749	2	N	-0-		-0-

THOMPSON C		WELL #: 1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3966 - 3976	
09	10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	10321	2	N	-0-		-0-
10	10227 X	10227	-0-	-0-	-0-	10227	2	N	-0-		-0-
11	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	2	N	-0-		-0-
12	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	2	N	-0-		-0-
*01	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2	N	-0-		-0-
02	9976 X	9090	-0-	-886	-0-	9090	2	N	-0-		-0-

GALE 39		WELL #: 1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3868 - 3876	
09	240 X	178	-0-	-62	-0-	178	2	N	-0-		-0-
10	217 X	163	-0-	-54	-0-	163	2	N	-0-		-0-
11	210 X	134	-0-	-76	-0-	134	2	N	-0-		-0-
12	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		-0-
01	186 X	154	-0-	-32	-0-	154	2	N	-0-		-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-		-0-

TARPON OIL & GAS CO. STUART RANCH		WELL #: 6101		RRCID -> 156215		COMPL. DATE 10/16/1995		TOTAL DEPTH 3980		PERF. 3648 - 3656	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2015 - PLUGGED 09/29/2015											

TRACER OPERATING, INC. COODY 40		WELL #: 1		RRCID -> 268209		COMPL. DATE 11/06/2012		TOTAL DEPTH 4461		PERF. 4022 - 4028	
09	2490 X	1447	-0-	-1043	-0-	1447	2	Y	-0-		-0-
10	2356 X	1015	-0-	-1341	-0-	1015	2	Y	-0-		-0-
11	1620 N	682	-0-	-938	-0-	682	2	Y	-0-		-0-
12	1488 N	1306	-0-	-182	-0-	1306	2	Y	-0-		-0-
01	1023 N	304	-0-	-719	-0-	304	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TREY RESOURCES INC. STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3496 - 3508	
09	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	Y	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2	Y	-0-		-0-
02	145 N	112	-0-	-33	-0-	112	2	Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
OR	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
IRSFIELD (CONGL)		44774 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SABLE OPERATING COMPANY		742236									
IRSFELD ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6	
JIANT-HINKSON		44822 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PENDRAGON OIL CO.		651162									
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 - 3819	
09	14B2 EXT	-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	71	-0-	71	71	3		Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	71			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	71			Y	NO RPT	-0-	
ISENHOWER (DUFFER)		44820 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALLAHAN				
PENDRAGON OIL CO.		651162									
ISENHOWER, JOHN D. "A"		WELL #:	3	RRCID ->	102356	COMPL. DATE	10/07/1982	TOTAL DEPTH	3871	PERF. 3786 - 3800	
09	DLQ G-10	87	-0-	87	172	87	3	Y	-0-	5	
10	292 N	120	-0-	-172	-0-	120	3	Y	-0-	5	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-	5	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3	Y	-0-	5	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5	
ISENHOWER, SE. (DUFFER)		44822 300		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324									
EARP		WELL #:	1	RRCID ->	105616	COMPL. DATE	03/03/1983	TOTAL DEPTH	4006	PERF. 3797 - 3812	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7	
ISETT (CADD)		44824 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
VESTAL, H. L.		WELL #:	1	RRCID ->	017842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2382 - 2392	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	114	
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99	
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	660 N	658	-0-	-2	-0-	187	1	471	3	N	-0-
10	697 N	697	-0-	-0-	-0-	195	1	502	3	N	-0-
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	186	1	458	3	N	-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	194	1	485	3	N	-0-
01	682 N	661	-0-	-21	-0-	193	1	468	3	N	-0-
02	609 N	596	-0-	-13	-0-	183	1	413	3	N	-0-

IT'S ABOUT TIME (STRAWN) //CONT.// 44829 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 11 RRCID -> 150665 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2476 - 2497

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

DYKES, WM. C. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 274563 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2227 - 2254

09	360 N	272	-0-	-88	-0-	41	1	231	3	N	-0-		-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	43	1	233	3	N	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	38	1	182	3	N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	N	-0-		-0-
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	39	1	171	3	N	-0-		-0-
02	174 N	145	-0-	-29	-0-	34	1	111	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	900 N	881	-0-	-19 B	-0-	513	1	368	3	Y	-0-		-0-
10	868 N	761	-0-	-107 B	-0-	600	1	161	3	Y	-0-		-0-
11	930 N	794	-0-	-136 B	-0-	399	1	395	3	Y	-0-		-0-
12	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	489	1	451	3	Y	-0-		-0-
*01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	449	1	420	3	Y	-0-		-0-
*02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	453	1	404	3	Y	-0-		-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

MEPCO-ELECTRA WELL #: 1 RRCID -> 099922 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4355 - 4370

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	883	1	632	3	Y	-0-		3
10	1364 N	1233	-0-	-131 B	-0-	972	1	261	3	Y	-0-		3
11	1320 N	1230	-0-	-90 B	-0-	618	1	612	3	Y	-0-		3
12	1181 N	1181	-0-	-0- B	-0-	615	1	566	3	Y	-0-		3
*01	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	737	1	689	3	Y	-0-		3
*02	1408 N	1408	-0-	-0- B	-0-	745	1	663	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-

TITLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4368 - 4387	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	399	1	285	3	Y	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	601	1	161	3	Y	-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	B	-0-	376	1	373	3	Y	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	B	-0-	403	1	370	3	Y	-0-
01	775 N	767	-0-	-8	B	-0-	396	1	371	3	Y	-0-
*02	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	438	1	390	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

IVADELL (MISS)				44834 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
STOUARD ENHANCED RECOVERY UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	134185	COMPL. DATE	09/18/1983	TOTAL DEPTH	4660	PERF. 4294 - 4308	
09	480 N	425	-0-	-55	-0-	372	2	53	9	N	48	217
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	410	2	30	9	N	27	77
11	360 N	25	-0-	-335	-0-	25	2			N	-0-	77
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	77
01	434 N	177	-0-	-257	-0-	177	2			N	-0-	77
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	480	2	75	9	N	68	145

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	
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-	59
10	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1662	2			N	-0-	59
11	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	1669	2			N	-0-	59
12	1829 N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-	59
01	1674 N	1624	-0-	-50	-0-	1624	2			N	-0-	59
02	1624 N	1590	-0-	-34	-0-	1590	2			N	-0-	59

IVAN (DUFFER)				44838 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
KENNEDY "1031" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238009	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	4151	PERF. 3990 - 4020	
09	7500	9224	-0-	1724	6481	9224	2			N	-0-	168
10	7750	9300	-0-	1550	8031	9300	2			N	-0-	168
11	7500	8234	-0-	734	8765	8234	2			N	-0-	168
12	7750	8684	-0-	934	9699	8684	2			N	-0-	168
01	10137	7372	-0-	-2765	6934	7372	2			N	-0-	168
02	8033	7741	-0-	-292	6642	7741	2			N	-0-	168

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	671 N	671	-0-	-0-	-0-	632	2	39	9	N	35	112
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	732	2	21	9	N	19	131
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	132
12	682 N	124	-0-	-558	-0-	124	2			N	-0-	132
01	744 N	285	-0-	-459	-0-	285	2			N	-0-	132
02	551 N	427	-0-	-124	-0-	427	2			N	-0-	132

MORELAND "A"		WELL #:		1	RRCID ->	250092	COMPL. DATE	06/12/2009	TOTAL DEPTH	4214	PERF. 4014 - 4026	
09	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1689	2	22	9	N	20	141
10	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1730	2	24	9	N	22	163
11	1710 N	1680	-0-	-30	-0-	1659	2	21	9	N	19	182
12	1767 N	1657	-0-	-110	-0-	1645	2	12	9	N	11	193
01	1767 N	1553	-0-	-214	-0-	1529	2	24	9	N	22	44
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1608	2	36	9	N	33	77

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.// 44842 580		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
KENNEDY "1065" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250617		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948	
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	1020 N	908	-0-	-112	-0-	908 2	N	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-	-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 2	N	-0-	-0-
12	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 2	N	-0-	-0-
01	651 N	625	-0-	-26	-0-	625 2	N	-0-	-0-
02	783 N	457	-0-	-326	-0-	457 2	N	-0-	-0-

MORELAND "A"		WELL #: 2		RRCID -> 257451		COMPL. DATE 04/12/2010		TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045	
09	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2	N	-0-	-0-
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2	N	-0-	-0-
11	810 N	725	-0-	-85	-0-	725 2	N	-0-	-0-
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	732 2	N	-0-	-0-
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	730 2	N	-0-	-0-
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2	N	-0-	-0-

FORD, REBA		WELL #: 1		RRCID -> 258917		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170	
09	1590 N	1536	-0-	-54	-0-	1536 2	N	-0-	19
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2	N	-0-	19
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-	19
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2	N	-0-	19
01	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1629 2	N	-0-	19
02	1566 N	1536	-0-	-30	-0-	1536 2	N	-0-	19

MCCRACKEN		WELL #: 1		RRCID -> 259264		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186	
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2	N	-0-	-0-
10	1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1560 2	N	-0-	-0-
11	1620 N	1543	-0-	-77	-0-	1543 2	N	-0-	-0-
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1229	-0-	-321	-0-	1229 2	N	-0-	-0-
02	1479 N	812	-0-	-667	-0-	812 2	N	-0-	-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259727		COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148	
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2	N	-0-	-0-
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2	N	-0-	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2	N	-0-	-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2	N	-0-	-0-
02	348 N	217	-0-	-131	-0-	217 2	N	-0-	-0-

MCDANIEL "1054"		WELL #: 1		RRCID -> 262010		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4020 - 4030	
09	1440 N	1122	-0-	-318	-0-	1060 2	62 9 N	56	170
10	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1121 2	55 9 N	50	65
11	1350 N	110	-0-	-1240	-0-	110 2	N	-0-	65
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-	N	N	-0-	65
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1562 2	98 9 N	89	154
*02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1431 2	72 9 N	65	55

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262786		COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4034 - 4060	
09	2010 N	1825	-0-	-185	-0-	1810 2	15 9 N	14	40
10	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2064 2	12 9 N	11	51
11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1881 2	12 9 N	11	62
12	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1838 2	13 9 N	12	74
01	2077 N	1843	-0-	-234	-0-	1823 2	20 9 N	18	92
02	1827 N	1664	-0-	-163	-0-	1650 2	14 9 N	13	105

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267893	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4076 - 4110
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	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-		-0-
10	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-		-0-
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-		-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-		-0-
01	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2	N	-0-		-0-
*02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2	N	-0-		-0-

J.B.T. (CONGLOMERATE)				44924 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
ATHENA RESOURCES, INC.				036056								
BONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	272376	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3501 - 3508
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		4599	-0-	4599 B	27221	4599	2	N	-0-		10
10	0		7534	-0-	7534 B	34755	7534	2	N	-0-		10
11	2535		6702	-0-	4167 B	38922	6702	2	N	-0-		10
12	0		7145	-0-	7145 B	46067	7145	2	N	-0-		10
01	0	NO RPT		-0-	-0- B	46067			N	NO RPT		10
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0- B	46067			N	NO RPT		10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 46067												

TRACER OPERATING, INC.				863965					CNTY: PALO PINTO			
MILLION		WELL #:		3	RRCID ->	112338	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3956 - 3964
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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1142	N	1142	-0-	-0- B	-0-	1130	2	12	9	N	11
10	1156	N	1156	-0-	-0- B	-0-	1142	2	14	9	N	13
11	1123	N	1123	-0-	-0- B	-0-	1098	2	25	9	N	23
12	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	576	2			N	-0-
01	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2			N	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

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
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	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	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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015												

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

J. LEE (LAKE SAND)		45083 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		574324		WELL #: 1		RRCID -> 122156		COMPL. DATE 07/28/1986		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3729 - 3731
COTTLE HEIRS												
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-

JMJ (MARBLE FALLS)		45100 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726		WELL #: 4		RRCID -> 177568		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A
SNEED												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		ASSOCIATED								
REED		WELL #: 1		RRCID -> 103381		COMPL. DATE 09/02/1981		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3469 - 3478		
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			28
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			28
11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			28
12	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-			28
01	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-			28
02	87 #	78	-0-	-9	-0-	78	3	N	-0-			28

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		ASSOCIATED								
PENCE		WELL #: 1		RRCID -> 166154		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 3938		PERF. 3491 - 3504		
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		ASSOCIATED								
HARRISON, B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 110896		COMPL. DATE 08/30/1983		TOTAL DEPTH 3780		PERF. 3412 - 3424		
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-	58	1	55
10	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3	N	-0-			55
11	150 #	117	-0-	-33	-0-	111	3	N	5			60
12	217 #	111	-0-	-106	-0-	111	3	N	-0-			60
01	130 R	130	-0-	-0-	-0-	112	3	N	16			76
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	95	3	N	6			82

HARRISON, B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 110897		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2445 - 3460		
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			-0-
10	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-			-0-
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
01	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	116 #	95	-0-	-21	-0-	95	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	
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	BALANCE
09		1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3			N	-0-
10		1877 R	1877	-0-	-0-	-0-	1877 3			N	-0-
11		2015 R	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3			N	-0-
12		1705 #	1344	-0-	-361	-0-	1344 3			N	-0-
01		1705 #	677	-0-	-1028	-0-	677 3			N	-0-
02		1595 #	NO RPT	-0-	-1595	-0-				N	NO RPT

MCLAUGHLIN		WELL #: 9		RRCID -> 114341		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 5964		PERF. 5740 - 5876	
09		840 #	356	-0-	-484	-0-	356 3			N	-0-
10		806 #	459	-0-	-347	-0-	459 3			N	-0-
11		780 #	492	-0-	-288	-0-	492 3			N	-0-
12		775 #	222	-0-	-553	-0-	222 3			N	-0-
01		465 #	310	-0-	-155	-0-	310 3			N	-0-
02		435 #	NO RPT	-0-	-435	-0-				N	NO RPT

MCLAUGHLIN		WELL #: 12		RRCID -> 130125		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6147		PERF. 5898 - 5992	
09		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 3			N	-0-
10		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410 3			N	-0-
11		216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 3			N	-0-
12		279 #	10	-0-	-269	-0-	10 3			N	-0-
01		341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-
02		377 #	NO RPT	-0-	-377	-0-				N	NO RPT

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	
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	188 3	2 9	N	2	126
10		194 R	194	-0-	-0-	-0-	192 3	2 9	N	2	128
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	183 3	2 9	N	2	130
12		192 R	192	-0-	-0-	-0-	190 3	2 9	N	2	132
01		186 #	123	-0-	-63	-0-	121 3	2 9	N	2	134
02		174 R	174	-0-	-0-	-0-	172 3	2 9	N	2	136

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		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3			Y	-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			Y	-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	294 3	2 9	Y	-2	22
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3			Y	-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3			Y	-0-
*02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 3			Y	-0-

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2011		RRCID -> 093277		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5669 - 5797	
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			Y	-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			Y	-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	293 3	2 9	Y	-2	22
12		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3			Y	-0-
01		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3			Y	-0-
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3			Y	-0-

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.// 45115 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN						
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.// 010450												
MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 2012		RRCID -> 093613		COMPL. DATE 05/25/1981		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5661 - 5784				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			20
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		Y	-0-			20
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	292	3	2 9	Y	-2			22
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			22
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			22
*02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		Y	-0-			22

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 5011		RRCID -> 096130		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5725 - 5783				
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		Y	-0-			20
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-			20
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	170	3	2 9	Y	-2			22
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		Y	-0-			22
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			22
02	174	N	173	-0-	-1	-0-	173	3		Y	-0-			22

MCLAUGHLIN, J.M.		WELL #: 7012		RRCID -> 104763		COMPL. DATE 03/27/1983		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5650 - 5734				
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			20
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			20
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2 9	Y	-2			22
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			22
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		Y	-0-			22
02	116	N	97	-0-	-19	-0-	97	3		Y	-0-			22

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 1112		RRCID -> 106337		COMPL. DATE 07/09/1983		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5626 - 5716				
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-			20
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			20
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2 9	Y	-2			22
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		Y	-0-			22
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		Y	-0-			22
02	116	N	98	-0-	-18	-0-	98	3		Y	-0-			22

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #: 6012		RRCID -> 109573		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5590 - 5717				
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		Y	-0-			20
10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3		Y	-0-			20
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1604	3	2 9	Y	-2			22
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		Y	-0-			22
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3		Y	-0-			22
02	1566	N	1559	-0-	-7	-0-	1559	3		Y	-0-			22

EXXON-PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 116330		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 6220		PERF. 5834 - 5850				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: NOLAN						
ENRICH OIL CORPORATION				253100									
FOSTER-PRICE				WELL #:	1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
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	275	-0-	-55	-0-	275 2		N	-0-			139
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	265 2		N	-0-			139
11		300 N	258	-0-	-42	-0-	258 2		N	-0-			139
12		279 N	230	-0-	-49	-0-	230 2		N	-0-			139
01		279 N	266	-0-	-13	-0-	266 2		N	-0-			139
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			139

J. R. G. CANYON				45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN						
KOLLAO PROPERTIES LLC				474275									
LAWRENCE, W. L.				WELL #:	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-

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-

J. R. G. CANYON			//CONT.//	45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN										
KOLLAO PROPERTIES LLC			//CONT.//	474275													
LAWRENCE, W. L. "A"			WELL #:	2	RRCID -> 099648	COMPL. DATE 04/13/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2167	-	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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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-

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-

PROCTOR UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 153998	COMPL. DATE 04/02/1995	TOTAL DEPTH	3594	PERF.	3073	-	3085					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	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-

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

J. R. JACOBS (BIG SALINE)		//CONT.// 45196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.// 703607								
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-

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-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT		78
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT		78
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT		78
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT		78
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT		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-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT		-0-

 J. S. LEWIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 45210 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 J.C. OPERATING 427470
 JONES & BURROUGHS WELL #: 2 RRCID -> 053131 COMPL. DATE 11/23/1971 TOTAL DEPTH 2560 PERF. N/A

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		60 #	15	-0-	-45	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10		16 R	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
12		22 R	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
*01		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*02		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-

 JONES & BURROUGHS WELL #: 1 RRCID -> 081211 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH 2541 PERF. 2501 - 2506

09		60 #	13	-0-	-47	-0-	13 2		N	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*01		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*02		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-

 STOVER, D. G. WELL #: 2 RRCID -> 081212 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 2549 PERF. 2500 - 2505

09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

 STOVER, D. G. WELL #: 1 A RRCID -> 081213 COMPL. DATE 07/12/1971 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2449 - 2453

09	60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	22 2		N	-0-			33
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	-0-	45 2		N	-0-			33
11	60 #	22	-0-	-38	-0-	-0-	22 2		N	-0-			33
12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			33
01	31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22 2		N	-0-			33
02	29 #	23	-0-	-6	-0-	-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	60 #	11	-0-	-49	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
11	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
02	29 #	20	-0-	-9	-0-	-0-	20 2		N	-0-			-0-

 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 BIBBY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 152495 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 2463 PERF. N/A

09	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
10	339 R	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
11	280 R	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12	279 #	262	-0-	-17	-0-	-0-	262 3		N	-0-			-0-
01	279 #	221	-0-	-58	-0-	-0-	221 3		N	-0-			-0-
02	261 #	220	-0-	-41	-0-	-0-	220 3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: BROWN			
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190									
BIBBY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	152515	COMPL. DATE	10/28/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2491 - 2502	
09	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
11	570 #	559	-0-	-11	-0-	559	3		N	-0-			-0-
12	682 #	524	-0-	-158	-0-	524	3		N	-0-			-0-
01	682 #	442	-0-	-240	-0-	442	3		N	-0-			-0-
02	638 #	441	-0-	-197	-0-	441	3		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	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
11	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
12	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		2	RRCID ->	093965	COMPL. DATE	06/09/1970	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2438 - 2458	
09	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
10	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61			Y	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-	32			Y	NO RPT			-0-

PITZER, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	093966	COMPL. DATE	06/25/1970	TOTAL DEPTH	2510	PERF.	2424 - 2436	
09	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
10	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-			-0-
11	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		Y	-0-			-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
01	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			-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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-			-0-
02	58 N	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-			-0-

CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931	
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			20
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			20
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			20
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	57	2		N	-0-			20
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			20
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2		N	-0-			20

J. T. RANCH (DUFFER)		//CONT.//		45211 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
CHOATE "A"		WELL #:		9		RRCID -> 112774		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3980 - 3990	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	253 2	2 9	Y	2			167
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	163 2	7 9	Y	6			173
11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2		Y	-0-			173
12		279 N	224	-0-	-55	-0-	218 2	6 9	Y	5			178
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	217 2	4 9	Y	4			182
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	202 2	17 9	Y	15			197

CHOATE "A"		WELL #:		10		RRCID -> 126767		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 4212		PERF. 4008 - 4054	
09		120 N	65	-0-	-55	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
10		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
11		150 N	80	-0-	-70	-0-	80 2		Y	-0-			-0-
12		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		Y	-0-			-0-
01		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86 2		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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690						CNTY: PALO PINTO			
RYAN		WELL #:		1		RRCID -> 271352		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4561		PERF. 4102 - 4108	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			285
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			285
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			285
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	156 1		129
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			129
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			129

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764						CNTY: PALO PINTO			
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388						CNTY: PALO PINTO			
MCMURREY, M. H. -D-		WELL #:		17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425		PERF. N/A	
09	1260	N	1065	-0-	-195	B	-0-	1065 2	N	-0-			62
10	1364	N	907	-0-	-457	B	-0-	907 2	N	-0-			62
11	900	N	-0-	-0-	-900	B	-0-		N	-0-			62
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	B	-0-		N	-0-			62
01	899	N	-0-	-0-	-899	B	-0-		N	-0-			62
*02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-			62

OIL AND GAS DIVISION

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M.H. "D"		WELL #:		77D	RRCID ->	101490	COMPL. DATE	06/14/1982	TOTAL DEPTH	4382	PERF. 4325 - 4332	
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		60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
10		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2	N	-0-		-0-
11		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2	N	-0-		-0-
12		62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
01		62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2	N	-0-		-0-
02		58 N	48	-0-	-10 B	-0-	48	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, M. H. "D"		WELL #:		1502	RRCID ->	267903	COMPL. DATE	12/16/2012	TOTAL DEPTH	4407	PERF. 4340 - 4344	
09		1200 N	969	-0-	-231 B	-0-	969	2	N	-0-		30
10		1023 N	589	-0-	-434 B	-0-	574	2	N	14		44
11		930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-		44
12		992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-		44
01		589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-			N	-0-		44
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		44

PARKS, RHONE INC.		WELL #:		641520	RRCID ->	096647	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4237	PERF. 4155 - 4164	
09		1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090	2	N	-0-		-0-
10		1116 N	1082	-0-	-34 B	-0-			N	-0-		-0-
11		1080 N	975	-0-	-105 B	-0-	975	2	N	-0-		-0-
12		1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	2	N	-0-		-0-
01		1085 N	1079	-0-	-6 B	-0-	1079	2	N	-0-		-0-
*02		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2	N	-0-		-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:		684629	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		WELL #:		687608	RRCID ->	061415	COMPL. DATE	03/15/1975	TOTAL DEPTH	4472	PERF. N/A	
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	1	N	-0-		-0-
10		403 N	322	-0-	-81 B	-0-	322	1	N	-0-		-0-
11		480 N	29	-0-	-451 B	-0-	29	1	N	-0-		-0-
12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	1	N	-0-		-0-
01		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547	1	N	-0-		-0-
*02		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	1	N	-0-		-0-

TARFON OIL & GAS CO.		WELL #:		836178	RRCID ->	267571	COMPL. DATE	01/10/2013	TOTAL DEPTH	4603	PERF. 4038 - 4042	
09		4170 X	3339	-0-	-831 B	-0-	3339	3	N	-0-		137
10		4309 X	3220	-0-	-1089 B	-0-	3220	3	N	-0-		137
11		4170 X	2048	-0-	-2122 B	-0-	2048	3	N	-0-		137
12		3875 X	2360	-0-	-1515 B	-0-	2360	3	N	-0-		137
01		3875 X	2709	-0-	-1166 B	-0-	2709	3	N	-0-		137
02		DLQ G-10	2975	-0-	2975 B	2975	2975	3	N	-0-		137

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

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.//		836178									
RHODES RANCH		WELL #:		3D	RRCID ->	277427	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4120 - 4127	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

LAVERNE HARRIS A		WELL #:		5	RRCID ->	209080	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	1998 - 2061	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	209081	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2021 - 2066	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF.	1999 - 2081	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF.	2010 - 2045	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-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-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
 LAVERNE HARRIS -E- WELL #: 9 RRCID -> 214152 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 2006 - 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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PADGETT-A- WELL #: 2 RRCID -> 214158 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2176 PERF. 1879 - 1936

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PADGETT -B- WELL #: 3 RRCID -> 214792 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1968 - 2011

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 116391 COMPL. DATE 05/03/1985 TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155

09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					232
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					232
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					232
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					232
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					232
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					232

TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 116392 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140

09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					350
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					350
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					350
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					350
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					350
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					350

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.				679595								
PADGETT RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 066384	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 2407	-	0		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	-	2428		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	-	2426		
*09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	27 1	147 2	N	-0-			-0-
10	217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2		N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	72 1	206 2	N	-0-			-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	43 1	299 2	N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	167 2		N	-0-			-0-

MATHIS				WELL #: 1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	-	2178		
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	55 1	296 2	N	-0-			-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	328 2		N	-0-			-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		N	-0-			-0-
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	129 1	365 2	N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	63 1	442 2	N	-0-			-0-
02	290 N	242	-0-	-48	-0-	242 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 #: 2036 RRCID -> 109766 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2018 - 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	90 N	80	-0-	-10	-0-	13	1	67	2	N	-0-	-0-	
10	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-	-0-	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	23	1	67	2	N	-0-	-0-	
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-	-0-	
02	87 N	58	-0-	-29	-0-	58	2			N	-0-	-0-	

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	18	1	97	2	N	-0-	-0-
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	37	1	107	2	N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	2	N	-0-	-0-
02	116 N	82	-0-	-34	-0-	82	2			N	-0-	-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

09	90 N	62	-0-	-28	-0-	10	1	52	2	N	-0-	-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	58	2			N	-0-	-0-
11	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	-0-	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	N	-0-	-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-	-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	N	-0-	-0-
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-	-0-
12	279 N	100	-0-	-179	-0-	26	1	74	2	N	-0-	-0-
01	248 N	75	-0-	-173	-0-	9	1	66	2	N	-0-	-0-
02	290 N	91	-0-	-199	-0-	91	2			N	-0-	-0-

RWA, LLC 687608
 RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	1			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-	-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-	-0-

J. V. T. (STRAWN 2400) //CONT.// 45214 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930													
TAYLOR, JOYCE -B- WELL #: 1 RRCID -> 100428 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2029 - 2044													
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
					(L)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	86 1	110 2	N	-0-			-0-
10		217 N	194	-0-	-23	-0-	72 1	122 2	N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	77 1	117 2	N	-0-			-0-
12		217 N	199	-0-	-18	-0-	38 1	161 2	N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	68 1	121 2	N	-0-			-0-
02		174 N	172	-0-	-2	-0-	81 1	91 2	N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC 862857													
LUKE WELL #: K 3 RRCID -> 232473 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2182 - 2200													
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
10		405 N	405	-0-	-0-	-0-	385 3	20 9	N	18	18 0		-0-
11		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
12		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-			-0-
*02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3		N	-0-			-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE													
SIMPICO OIL & GAS 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-

WILSON, KELLY 929355													
FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191													
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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/30/2015 - P/A 09/03/15													

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

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	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	3 #	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	2 R	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2015 - PLUGGED 09/28/15													

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-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2015 - PLUGGED 10/07/2015													

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500											
GRAHAM HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 146467		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 1668		PERF. 1493 - 1554			
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-			-0-
10	197 R	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			-0-
12	217 #	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-
01	217 #	163	-0-	-54	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
02	203 #	123	-0-	-80	-0-	-0-	123	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 153931		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1838		PERF. 1498 - 1546			
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-			-0-
10	248 #	236	-0-	-12	-0-	-0-	236	2	N	-0-			-0-
11	240 #	223	-0-	-17	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
12	279 #	230	-0-	-49	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-
01	279 #	176	-0-	-103	-0-	-0-	176	2	N	-0-			-0-
02	261 #	134	-0-	-127	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 17		RRCID -> 181463		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 1901		PERF. 1548 - 1610			
09	300 #	290	-0-	-10	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
10	310 #	295	-0-	-15	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-
12	310 #	284	-0-	-26	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01	310 #	217	-0-	-93	-0-	-0-	217	2	N	-0-			-0-
02	290 #	165	-0-	-125	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #: 15		RRCID -> 181899		COMPL. DATE 03/20/2001		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 1531 - 1608			
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			-0-
11	150 #	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
01	155 #	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-
02	145 #	93	-0-	-52	-0-	-0-	93	2	N	-0-			-0-

JANELLEN (CADDO)		45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298									
BOENICKE-FULLER		WELL #: 2		RRCID -> 017816		COMPL. DATE 06/30/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1154 - 1160			
M	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	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

CARTWRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 017817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1180 - 1210			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N		NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-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-

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-	Y				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y				-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-

RANKIN, B.J.		WELL #: 3		RRCID -> 081805		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1206 - 1212			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672	N				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672	N				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672	N				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	672	N				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	672	N		NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	672	N		NO RPT		-0-

RANKIN, B J		WELL #: 1		RRCID -> 081808		COMPL. DATE 08/20/1978		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1146 - 1154			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676	N				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676	N				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676	N				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	676	N				-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676	N		NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	676	N		NO RPT		-0-

HORTON, T.G.		WELL #: 1		RRCID -> 081816		COMPL. DATE 03/05/1979		TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1068 - 1120			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N				-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-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.// 45694 200		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BROWN								
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		//CONT.// 100298														
HORTON, T.G.		WELL #: 2		RRCID -> 082076		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1070 - 1220								
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-

BENNIE, TERRY		WELL #: 3		RRCID -> 115321		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1265 PERF. 1131 - 1190								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SIKES		WELL #: 2		RRCID -> 136923		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 1260 PERF. 1102 - 1228								
09	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347					N	NO RPT					-0-
02	0 W	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	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	388					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388					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-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP SERVICE CO., INC. RICHARDSON		//CONT.// 227570	45694 200	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	082466	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1088 - 1230	
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	EOM BALANCE
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									

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410	570410	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		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									

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		660810	660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	017813	COMPL. DATE	06/08/1941	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1080 - 1170	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021	N	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1021	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021	N	NO RPT	-0-

DAVIS, W. B.		1	1	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		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-

DAVIS, W. B.		3	3	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		RRCID ->	017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239 - 1245	
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, W. B.		4	4	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN			
WELL #:		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-

JANELLEN (CADDO) PETROLIA GROUP, L.L.C. HUTCHINSON, B.		//CONT.// //CONT.//	45694 200 660810	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: BROWN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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	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-

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-

BENNIE, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 101553 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 3518 PERF. 1107 - 1184													
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-

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

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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MILLER, ALVIN L.		567641												
MILLER, ALVIN L.		WELL #: 1		RRCID -> 089537		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 1177		PERF. 860		- 864		
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-	

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-			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-	

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-			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-	

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-			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-	

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-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

JANET (GRAY 2600)		//CONT.//		45708 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN						
MISSION ENERGY INC.				570410										
YOUNG, ROY "A"				WELL #: 5	RRCID -> 089539	COMPL. DATE 12/18/1972	TOTAL DEPTH 2670	PERF. 2614	- 2670					
M	O	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157

ROY YOUNG "B" UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 125905	COMPL. DATE 12/08/1987	TOTAL DEPTH 3736	PERF. 2623	- 2650					
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		N	-0-			-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
01	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	145	N	5	-0-	-140	-0-	5	3		N	-0-			-0-

YOUNG, ROY DEANE				949387	RRCID -> 087078	COMPL. DATE 04/01/1980	TOTAL DEPTH 3520	PERF. 2609	- 2614					
YOUNG, ROY				WELL #: 3										
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16														

JANICE, DARLA				WELL #: 5	RRCID -> 104567	COMPL. DATE 11/20/1982	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 906	- 910					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16														

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.) BRECK OPERATING CORP. MATTHEWS "20"			45967 250 089974		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD	
			WELL #:	1	RRCID ->	165948	COMPL. DATE	12/19/1997	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4301 - 4401
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		660 N	504	-0-	-156	-0-		504	2			114
10		659 N	659	-0-	-0-	-0-		659	2			114
11		630 N	421	-0-	-209	-0-		421	2			114
12		656 N	656	-0-	-0-	-0-		656	2			114
01		672 N	672	-0-	-0-	-0-		672	2			114
*02		570 N	570	-0-	-0-	-0-		570	2			114

JENNIE FAYE (DUFFER) KASLE ENERGY INC. LUTER RANCH			46170 300 451440		ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALLAHAN	
			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 (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		332 N	332	-0-	-0-	-0-		34	1	298	2	-0-
10		341 N	180	-0-	-161	-0-		18	1	162	2	-0-
11		330 N	4	-0-	-326	-0-		4	2			-0-
12		341 N	47	-0-	-294	-0-		1	2	46	9	42
01		186 N	14	-0-	-172	-0-		1	2	13	9	54
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					53 1	-0-

JENNIFER (DUFFER) CF OIL & GAS, LLC MCAFEE, CHARLES			46176 300 142196		ASSOCIATED			49B			CNTY: SHACKELFORD	
			WELL #:	1	RRCID ->	162685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	4086 - 4094
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1230 #	960	-0-	-270	-0-		960	2			-0-
10		1497 R	1497	-0-	-0-	-0-		1497	2			-0-
11		1230 #	1136	-0-	-94	-0-		1136	2			-0-
12		1023 #	950	-0-	-73	-0-		950	2			-0-
01		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-		1044	2			-0-
02		1392 #	NO RPT	-0-	-1392	-0-					NO RPT	-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. MOORE JOHNSTON			767543									
			WELL #:	1	RRCID ->	261284	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	4053 - 4055
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		420 #	59	-0-	-361	-0-		59	2			-0-
10		403 #	12	-0-	-391	-0-		12	2			-0-
11		270 #	8	-0-	-262	-0-		8	2			-0-
12		186 #	27	-0-	-159	-0-		27	2			-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					NO RPT	-0-
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					NO RPT	-0-

JERALD CECIL (CADD) EXLCO, INC. BOYD, G. G. "B"			46244 500 256985		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON	
			WELL #:	1	RRCID ->	140714	COMPL. DATE	02/00/1972	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3900 - 3910
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		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-

JESSIE LEE (U. LAKE SAND)		46308 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BACON ENERGY		042398										
GRAY, L.Z.		WELL #: 1		RRCID -> 110891		COMPL. DATE 05/02/1984		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3538 - 3543				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JETT (DUFFER)		46320 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
SRC-GARMS /LEATHERWOOD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 130755		COMPL. DATE 10/17/1983		TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3103 - 3150				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	-0-			-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	Y	-0-			-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	83	2	Y	-0-			-0-

JILL (CONGL. N)		46356 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
ASHBY 5X		WELL #: 1A		RRCID -> 127158		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 4050 - 4056				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2	N	-0-			-0-
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-			-0-
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2	N	-0-			-0-

HARALSON, ELLA		WELL #: 1		RRCID -> 139229		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4088 - 4103				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	392	2	N	38			118
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			118
11	240 N	94	-0-	-146	-0-	94	2	N	-0-			118
12	248 N	34	-0-	-214	-0-	34	2	N	-0-			118
01	155 N	15	-0-	-140	-0-	15	2	N	-0-			118
02	87 N	28	-0-	-59	-0-	28	2	N	-0-			118

JILL, N. (CONGL. 4050)		46358 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741										
HARALSON, ELLA -A-		WELL #: 3		RRCID -> 118689		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 4115 PERF. 4056 - 4062				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			43
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2	N	-0-			43
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-			43
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3	N	-0-			43
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			43
*02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			43

JILL, N. (3900)		46358 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
RANCH, P. K.		WELL #: 14 C		RRCID -> 180760		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3870 - 3880				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1320 N	775	-0-	-545	-0-	767	3	N	7			168
10	992 N	693	-0-	-299	-0-	670	3	N	21			189
11	720 N	701	-0-	-19	-0-	684	3	N	15			204
12	806 N	151	-0-	-655	-0-	151	3	N	-0-	179	1	25
01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			25
02	667 N	-0-	-0-	-667	-0-			N	8			33

JIM NED RHYNE, J.V. CUMMINGS 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
706379
WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS 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-

JIM NED (MORRIS) RHYNE, J.V. RICHEY, J. E. 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
706379
WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
11	1938 R	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-			-0-
12	1023 #	885	-0-	-138	-0-	885	2			N	-0-			-0-
*01	1655 R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
*02	1944 R	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) CARR, TIMOTHY CHARLES CARR "A" 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
135095
WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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. STANLEY 427277 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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 2D RRCID -> 121336 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1170 - 1180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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 1A RRCID -> 121919 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1132 - 1137

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

OIL AND GAS DIVISION

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			
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 CODE	AMT CODE	BALANCE
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	118	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	52	-0-	-6	-0-	52	2	N	-0-	-0-	-0-

JOHN DEAN (CONGL. 3850)		46845 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
ECHO PRODUCTION, INC.		240125									
MCCLURE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 074355		COMPL. DATE 11/16/1977		TOTAL DEPTH 4226 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

JOHN DEAN (CONGL. 4000)		46845 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
MCCLURE, J.D.		WELL #: 1		RRCID -> 080380		COMPL. DATE 10/22/1978		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4008 - 4024			
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3	N	-0-	-0-	-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3	N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3	N	-0-	-0-	-0-
01	589 N	475	-0-	-114	-0-	475	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	N	-0-	-0-	-0-

JOHN K. (GRAY)		46875 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN			
SUN-KEY OIL CO., INC.		829320									
SEALY-SMITH "121"		WELL #: 1		RRCID -> 125728		COMPL. DATE 11/11/1987		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 3528 - 3560			
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	14	2	8 9	N	7	47
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	49	2	14 9	N	13	60
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	42	2	8 9	N	7	67
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	40	2	17 9	N	15	82
01	62 N	57	-0-	-5	-0-	40	2	17 9	N	15	97
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	41	2	9 9	N	8	105

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)		46914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
REVAL EXPLORATION LLC		703607									
STOCKSTILL		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-	-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-

GIBSON		46914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
		703607									
		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-	-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-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)		//CONT.//		46914 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH				
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.//		703607								
TCU		WELL #:		1	RRCID ->	165330	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	3464	PERF. 3130 - 3146	
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-	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-

TCU		WELL #:		2	RRCID ->	169421	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3082 - 3090	
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-

CHAMBERS		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-

TCU		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-

TCU		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-

HILL		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.)		46982 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
DUGGAN-HARRELL (CONGL) UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	200330	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3862 - 3866
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		420 #	371	-0-	-49	-0-	371 2				-0-
10		434 #	384	-0-	-50	-0-	384 2				-0-
11		420 #	367	-0-	-53	-0-	367 2				-0-
12		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2				-0-
01		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385 2				-0-
*02		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364 2				-0-

JOHNSON BEND (BEND CONGL.)		47012 050		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:	2	RRCID ->	184507	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	4493	PERF.	3990 - 3996
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	130 1	1280 2	Y	-0-	10
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	9 1	1448 2	Y	-0-	10
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2		Y	-0-	10
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-	10
01	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	22 1	1435 2	Y	-0-	10
02	1363	N	1229	-0-	-134	-0-	9 1	1220 2	Y	-0-	10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:		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)		47064 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
HUNTER ENERGY, INC.		418929									
RIEBE, ANGELINA		WELL #:	2 A	RRCID ->	143126	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3694 - 3710
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111			Y	NO RPT	-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #:	1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT	53
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT	53
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT	53
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT	53
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT	53
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	63			Y	NO RPT	53

LANGFORD "C"		WELL #:	2	RRCID ->	218837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4170	PERF.	3685 - 3694
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSTON GAP (MARBLE FALLS) //CONT.// 47064 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO										
HUNTER ENERGY, INC. //CONT.// 418929										
LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 218838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3689 - 3697										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANGFORD "C" WELL #: 7 RRCID -> 218840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3668 - 3677										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LANGFORD "C" WELL #: 8 RRCID -> 218841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3664 - 3669										
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

RIEBE, ANGELINA WELL #: 3 A RRCID -> 218842 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3864 - 3870										
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19			Y	-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19			Y	-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19			Y	-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19			Y	-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19			Y	-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	19			Y	-0-

JONES COUNTY REGULAR (GAS) 47113 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JONES										
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750										
HODO WELL #: 1 RRCID -> 267249 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 3970 - 4370										
09	1380 N		867	-0-	-513	-0-	867	2	N	154
10	1023 N		739	-0-	-284	-0-	739	2	N	154
11	900 N		480	-0-	-420	-0-	480	2	N	154
12	899 N		-0-	-0-	-899	-0-			N	154
01	744 N		-0-	-0-	-744	-0-			N	154
02	464 N		38	-0-	-426	-0-	38	2	N	154

JONES & LEWIS (CADD0) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
CWC OIL & GAS, LLC 195804										
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A										
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.		-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-

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

JONES & LEWIS (CADDO)				47159 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
CWC OIL & GAS, LLC				195804								
CLARK, JEAN				WELL #: 2	RRCID -> 043557		COMPL. DATE 02/10/1968		TOTAL DEPTH 2067		PERF. N/A	
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-	-0-	
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-	-0-	
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-	-0-	
12	465 N	248	-0-	-217	-0-	-0-	248 2		N	-0-	-0-	
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	-0-	287 2		N	-0-	-0-	
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345 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	
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-	

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	
09	4770	4163	-0-	-607	-0-	-0-	4153 3	10 9	N	9	59	
10	4929	4545	-0-	-384	-0-	-0-	4539 3	6 9	N	5	64	
11	4710 #	4357	-0-	-353	-0-	-0-	4349 3	8 9	N	7	71	
12	4774 #	4439	-0-	-335	-0-	-0-	4431 3	8 9	N	7	78	
01	4743 #	4393	-0-	-350	-0-	-0-	4384 3	9 9	N	8	86	
02	4263 #	4110	-0-	-153	-0-	-0-	4103 3	7 9	N	6	92	

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	
09	1530 #	1419	-0-	-111	-0-	-0-	1419 2		N	-0-	131	
10	1550 #	1429	-0-	-121	-0-	-0-	1429 2		N	-0-	131	
11	1500 #	1402	-0-	-98	-0-	-0-	1402 2		N	-0-	131	
12	1457 #	1409	-0-	-48	-0-	-0-	1409 2		N	-0-	131	
01	1457 #	1418	-0-	-39	-0-	-0-	1418 2		N	-0-	131	
02	1363 #	1199	-0-	-164	-0-	-0-	1199 2		N	-0-	131	

SWEETWATER PRODUCTION, INC.				833297								
SMITH				WELL #: 2	RRCID -> 130267		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 4975		PERF. 4870 - 4885	
09	DLQ G-10	205	-0-	205	-0-	-0-	372 3		Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	231	-0-	231	-0-	-0-	603 3		Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	228	-0-	228	-0-	-0-	831 3		Y	-0-	-0-	
12	1027 R	196	-0-	-831	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-	
01	222 R	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-	-0-	
02	232 #	219	-0-	-13	-0-	-0-	219 3		Y	-0-	-0-	

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER)		47291 080		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675		WELL #: 1		RRCID -> 199754		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 3266		PERF. 3112 - 3120		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-

BENNETT		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0		
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			28
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			28
11		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-			28
12		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 2			N	-0-			28
01		62 #	46	-0-	-16	-0-	46 2			N	-0-			28
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46 2			N	-0-			28

JOSH THOMPSON (CONGL.)		47323 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
THOMPSON JOSH		140598		WELL #: 3		RRCID -> 061109		COMPL. DATE 04/27/1973		TOTAL DEPTH 4664		PERF. 4355 - 0		
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3			N	-0-			-0-
11		360 N	290	-0-	-70	-0-	290 3			N	-0-			-0-
*12		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
*01		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3			N	-0-			-0-
*02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-			-0-

THOMPSON, JOSH		213703		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
THOMPSON JOSH		659782		WELL #: 4 C		RRCID -> 061110		COMPL. DATE 02/01/1975		TOTAL DEPTH 4584		PERF. N/A		
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3			N	-0-			-0-
10		155 N	10	-0-	-145	-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-

JOSH THOMPSON (MISS)		47323 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782		WELL #: 1		RRCID -> 261291		COMPL. DATE 12/03/1976		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4643 - 4655		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-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	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 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-

LOWRANCE INC. HUNTER		511345		RRCID -> 239792		COMPL. DATE 12/10/1979		TOTAL DEPTH 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	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	3			N	-0-			-0-

HUNTER		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		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560 - 3572				
		WELL #: 1		RRCID -> 108992		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3560 - 3572				
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	1			1
10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			1
11	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			1
12	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			1
01	125 R	125	-0-	-0-	-0-	69	2	56	9	N	51			52
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			52

PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB		667700		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212				
		WELL #: 2		RRCID -> 158003		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3690		PERF. 3606 - 3212				
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
12	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			-0-
01	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			-0-
02	319 #	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT			-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	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-			111
10	837 N	722	-0-	-115	-0-	722	3			N	-0-			111
11	750 N	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-			111
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-			111
01	713 N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-			111
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			111

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

TABER RANCH WELL #: 104 RRCID -> 102912 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870

09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-					-0-

TABOR RANCH -A- WELL #: 107 RRCID -> 109211 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863

09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	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	239 N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	2	N	-0-					134
10	279 N	93	-0-	-186	-0-	7	1	86	2	N	-0-					134
11	270 N	205	-0-	-65	-0-	7	1	198	2	N	-0-					134
12	248 N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	2	N	-0-					134
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					134
02	203 N	118	-0-	-85	-0-	7	1	111	2	N	-0-					134

KADANE-BEAUMONT (DUFFER) 47986 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 DELAFOSSE "C" WELL #: 1 RRCID -> 018269 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A

09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	744 N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	667 N	646	-0-	-21	-0-	646	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	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	310 N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT					-0-

KEEES (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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	NO RPT	-0-	-1	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-
12	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-
01	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	179 R	179	-0-	-0-	-0-	141	1	38	2	N	-0-			-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	16	1	69	2	N	-0-			-0-
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	1			N	-0-			-0-
12	186 N	20	-0-	-166	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-			-0-
02	87 N	38	-0-	-49	-0-	38	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	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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

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

09	1500 N	583	-0-	-917	-0-	583	3			N	-0-				184
10	1426 N	19	-0-	-1407	-0-	17	3	2	9	N	-2				186
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-				186
12	589 N	1	-0-	-588	-0-	1	3			N	-0-				186
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-				186
*02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-				186

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 #	161	-0-	-19	-0-	22	1	139	2	N	-0-				-0-
10	186 #	142	-0-	-44	-0-	19	1	123	2	N	-0-				-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	24	1	145	2	N	-0-				-0-
12	186 #	23	-0-	-163	-0-	3	1	20	2	N	-0-				-0-
01	208 R	208	-0-	-0-	-0-	28	1	180	2	N	-0-				-0-
02	174 #	132	-0-	-42	-0-	20	1	112	2	N	-0-				-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

09	150 #	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	2	N	-0-				-0-
10	155 #	89	-0-	-66	-0-	12	1	77	2	N	-0-				-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	16	1	97	2	N	-0-				-0-
12	155 #	12	-0-	-143	-0-	2	1	10	2	N	-0-				-0-
01	155 #	90	-0-	-65	-0-	12	1	78	2	N	-0-				-0-
02	116 #	104	-0-	-12	-0-	16	1	88	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	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-				-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-				-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-				-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143	2			N	-0-				-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		49171 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
DOLLINS, RICHARD E.				222209									
IRVINE				WELL #:	1	RRCID ->	084921	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	1727 - 1735
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B	DENY	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	30	N	19	-0-	-11	-0-	19 3	Y	-0-			-0-	
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	Y	-0-			-0-	
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9 3	Y	-0-			-0-	
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6 3	Y	-0-			-0-	
01	15	N	11	-0-	-4	-0-	11 3	Y	-0-			-0-	
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 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
09	420	N	230	-0-	-190	-0-	230 3	N	-0-			-0-	
10	341	N	263	-0-	-78	-0-	263 3	N	-0-			-0-	
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-			-0-	
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 3	N	-0-			-0-	
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713 3	N	-0-			-0-	
*02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667 3	N	-0-			-0-	

KIGHT, JUDITH WINSTON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3929 - 3939
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	124 3	134 9	N	122	162 1		30
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	234 3	132 9	N	120			150
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	240 3	134 9	N	122	166 1		106
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	317 3	140 9	N	127	168 1		65
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	356 3	189 9	N	172	174 1		63
*02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	320 3	131 9	N	119			182

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)				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
09	DLQ	G-10	212	-0-	212	437	4 1	208 2	Y	-0-			6
10	DLQ	G-10	85	-0-	85	522	4 1	81 2	Y	-0-			6
11	DLQ	G-10	10	-0-	10	532	4 1	6 2	Y	-0-			6
12	532	R	-0-	-0-	-532	-0-			Y	-0-			6
01	217	#	141	-0-	-76	-0-	4 1	137 2	Y	-0-			6
02	203	#	103	-0-	-100	-0-	4 1	99 2	Y	-0-			6

KIMBERLIN				WELL #:	6	RRCID ->	181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3662 - 3670
09	30	#	27	-0-	-3	-0-	1 1	26 2	N	-0-			-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	1 1	10 2	N	-0-			-0-
11	30	#	2	-0-	-28	-0-	1 1	1 2	N	-0-			-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	N	-0-			-0-
02	29	#	13	-0-	-16	-0-	1 1	12 2	N	-0-			-0-

KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)		//CONT.//		49295 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC				862857										
B.R.A.				WELL #: 6	RRCID -> 128115	COMPL. DATE 07/09/1988	TOTAL DEPTH 4006	PERF. 3685	- 3700					
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	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	120	20	3			N	-0-			-0-

B.R.A.				WELL #: 3	RRCID -> 128865	COMPL. DATE 03/29/1988	TOTAL DEPTH 4070	PERF. 3624	- 3631					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	20	-0-	20	120	20	3			N	-0-			-0-

B.R.A.				WELL #: 1	RRCID -> 133640	COMPL. DATE 02/26/1990	TOTAL DEPTH 4315	PERF. 3834	- 3840					
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
11	330 #	38	-0-	-292	-0-	38	3			N	-0-			-0-
12	93 #	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-			-0-
01	93 #	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-			-0-
02	58 #	40	-0-	-18	-0-	40	3			N	-0-			-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-			-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	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
*02	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			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	572	-0-	572	1180	12	1	560	2	Y	-0-			17
10	DLQ G-10	229	-0-	229	1409	12	1	217	2	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	27	-0-	27	1436	12	1	15	2	Y	-0-			17
12	1436 N	-0-	-0-	-1436	-0-					Y	-0-			17
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	12	1	371	2	Y	-0-			17
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	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	144	-0-	144	298	3	1	141	2	Y	-0-			4
10	DLQ G-10	58	-0-	58	356	3	1	55	2	Y	-0-			4
11	DLQ G-10	7	-0-	7	363	3	1	4	2	Y	-0-			4
12	363 N	-0-	-0-	-363	-0-					Y	-0-			4
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			4
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	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								
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-

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-

TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	192 N	-0-	-0-	-0-	-0-	192	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	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIPI (MISS)		49589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
KEATING ENERGY, INC.		453142														
HARRIS, MAGGIE		WELL #: 7		RRCID -> 192984		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4252 - 4272								
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	Y	1					2
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	Y	1					3
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	3	1	9	Y	1					4
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1	5	1			-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	18	3	1	9	Y	1					1
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	15	3	1	9	Y	1					2

KIRBY WOB (STRAWN)		49614 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ABX OIL & GAS, INC.		003646														
GILBERT		WELL #: 3 A		RRCID -> 152763		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4137 PERF. 2366 - 2394								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT						-0-

KIRK		49635 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE					
BURNS, LOUISE		111067											
BURNES, J.C.		WELL #: 3A		RRCID -> 133706		COMPL. DATE 11/08/1948		TOTAL DEPTH 2812		PERF. 2764 - 2780			
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	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-

KLEINER (DUFFER)		49832 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281											
CARR, J.C. 499		WELL #: 3		RRCID -> 122538		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3876 - 3890			
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-			-0-
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2		N	-0-			-0-
11	750 N	741	-0-	-9	-0-	741	2		N	-0-			-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
01	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	2		N	-0-			-0-
02	725 N	636	-0-	-89	-0-	636	2		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		49832 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BRECK OPERATING CORP.		808974											
KLEINER, CHAS. J.		WELL #: 4		RRCID -> 017839		COMPL. DATE 02/27/1957		TOTAL DEPTH 4004		PERF. 3400 - 3498			
09	690 N	685	-0-	-5	-0-	30	1	648	3	N	6		163
10	713 N	683	-0-	-30	-0-	30	1	649	3	N	4		167
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	30	1	544	3	N	-0-		167
12	713 N	594	-0-	-119	-0-	30	1	562	3	N	2		169
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	30	1	526	3	N	3		172
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	N	1		173

SO OPERATING COMPANY		800281						CNTY: EASTLAND					
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568			
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
01	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-			-0-
02	116 N	94	-0-	-22	-0-	94	3		N	-0-			-0-

RHODES-SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427			
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	232 N	200	-0-	-32	-0-	200	2		N	-0-			-0-

KLEINER (LAKE)		//CONT.//		49832 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
WHITLEY, RAYMOND				920489										
WHITLEY, RAYMOND		WELL #:		1	RRCID -> 104293	COMPL. DATE 12/07/1982	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3480	-	3511				
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	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-

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				
09	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2				N	-0-			10
10	93 #	83	-0-	-10	-0-	83 2				N	-0-			10
11	90 #	82	-0-	-8	-0-	82 2				N	-0-			10
12	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2				N	-0-			10
01	93 #	80	-0-	-13	-0-	80 2				N	-0-			10
02	87 #	71	-0-	-16	-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	240 #	169	-0-	-71	-0-	169 2				N	-0-			-0-
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249 2				N	-0-			-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194 2				N	-0-			-0-
12	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2				N	-0-			-0-
01	248 #	167	-0-	-81	-0-	167 2				N	-0-			-0-
02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	99	-0-	99	2336	99 2				N	-0-			10
10	DLQ G-10	98	-0-	98	2434	98 2				N	-0-			10
11	DLQ G-10	111	-0-	111	2545	111 2				N	-0-			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545					N	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545					N	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2545					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	360 N	266	-0-	-94	-0-	266 3				N	-0-			-0-
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 3				N	-0-			-0-
11	510 N	306	-0-	-204	-0-	306 3				N	-0-			-0-
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	162 3				N	-0-			-0-
01	496 N	163	-0-	-333	-0-	163 3				N	-0-			-0-
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 3				N	-0-			-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703											
BLACK "A"		WELL #:		3	RRCID ->	236746	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4090 - 4110			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4057 - 4068			
09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-			-0-
10		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
11		990 N	956	-0-	-34	-0-	956	3			N	-0-			-0-
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-
01		1085 N	929	-0-	-156	-0-	929	3			N	-0-			-0-
02		928 N	909	-0-	-19	-0-	909	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	4040 - 4100			
09		930 N	770	-0-	-160	-0-	770	3			N	-0-			-0-
10		868 N	708	-0-	-160	-0-	708	3			N	-0-			-0-
11		990 N	560	-0-	-430	-0-	560	3			N	-0-			-0-
12		806 N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-			-0-
01		713 N	534	-0-	-179	-0-	534	3			N	-0-			-0-
*02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	246061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	4100 - 4105			
09		360 N	227	-0-	-133	-0-	227	3			N	-0-			-0-
10		496 N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-			-0-
11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
12		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-			-0-
01		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-			-0-
02		522 N	367	-0-	-155	-0-	367	3			N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	255219	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4078 - 4084			
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-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		8	RRCID ->	259425	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	4546	PERF.	4095 - 4104			
09		240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-			-0-
10		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
11		240 N	44	-0-	-196	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
													PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/19/2016 - PLUGGED 01/19/16		

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	4087 - 4099			
09		1170 N	1055	-0-	-115	-0-	1055	3			N	-0-			-0-
10		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
11		1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-			-0-
12		1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1067	3			N	-0-			-0-
01		1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
*02		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			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 #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF.	4064 - 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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE	

09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-	
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-			-0-	
11	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	3	N	-0-			-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-			-0-	
01	186 N	129	-0-	-57	-0-	129	3	N	-0-			-0-	
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-			-0-	

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	
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	3	N	-0-			-0-	
10	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	N	-0-			-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-	
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	
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	
09	3112 R	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2	N	-0-			-0-	
10	3540 R	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2	N	-0-			-0-	
11	3554 R	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2	N	-0-			-0-	
12	3939 R	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2	N	-0-			-0-	
01	4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2	N	-0-			-0-	
*02	4276 R	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2	N	-0-			-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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
09	210 #	151	-0-	-59	-0-	133	2	18	9	N	16	86	
10	186 #	147	-0-	-39	-0-	133	2	14	9	N	13	99	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	99	
12	217 #	179	-0-	-38	-0-	151	2	28	9	N	25	124	
01	217 #	183	-0-	-34	-0-	160	2	23	9	N	21	145	
*02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	153	2	11	9	N	10	155	

KOKOMO CADDO (DUFFER)		//CONT.//		50101 080	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.		//CONT.//		474070									
MARTHA		WELL #:		1	RRCID ->	218148	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	3366	PERF.	3240 - 3272	
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		314 R	314	-0-	-0-	-0-	311 2		3 9	N		3	42
10		327 R	327	-0-	-0-	-0-	324 2		3 9	N		3	45
11		330 #	320	-0-	-10	-0-	317 2		3 9	N		3	48
12		341 #	317	-0-	-24	-0-	314 2		3 9	N		3	51
01		341 #	315	-0-	-26	-0-	309 2		6 9	N		5	56
02		319 #	293	-0-	-26	-0-	291 2		2 9	N		2	58

CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
09		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2			N		-0-	53
10		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2			N		-0-	53
11		1470 N	1391	-0-	-79	-0-	1391 2			N		-0-	53
12		1488 N	1386	-0-	-102	-0-	1386 2			N		-0-	53
01		1457 N	1322	-0-	-135	-0-	1322 2			N		-0-	53
02		1334 N	1249	-0-	-85	-0-	1249 2			N		-0-	53

KRAMER (CONGL.)		50259 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO							
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761											
CABOT-KRAMER		WELL #:		3	RRCID ->	150610	COMPL. DATE	05/30/1994	TOTAL DEPTH	4087	PERF.	3862 - 3869	
09		570 N	264	-0-	-306	-0-	264 2			N		-0-	-0-
10		3100 N	3629	-0-	529	-0-	3629 2			N		-0-	-0-
11		1201 N	672	-0-	-529	-0-	672 2			N		-0-	-0-
12		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 2			N		-0-	-0-
01		2046 X	686	-0-	-1360	-0-	686 2			N		-0-	-0-
02		1914 X	643	-0-	-1271	-0-	643 2			N		-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852	
09		90 N	18	-0-	-72	-0-	18 2			N		-0-	-0-
10		124 N	6	-0-	-118	-0-	6 2			N		-0-	-0-
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2			N		-0-	-0-
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2			N		-0-	-0-
*01		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2			N		-0-	-0-
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N		-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867	
09		240 N	111	-0-	-129	-0-	111 2			N		-0-	-0-
10		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2			N		-0-	-0-
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N		-0-	-0-
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2			N		-0-	-0-
01		434 N	214	-0-	-220	-0-	214 2			N		-0-	-0-
02		203 N	181	-0-	-22	-0-	181 2			N		-0-	-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			N		-0-	-0-
01		12 N	3	-0-	-9	-0-	3 2			N		-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

KRAMER (CONGL.)		//CONT.//		50259 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		//CONT.//		448761									
HENDRICKS		WELL #:		4	RRCID ->	165971	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3791 - 3805	
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		240 N	68	-0-	-172	-0-	68	2	N	-0-			-0-
10		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2	N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			-0-
*01		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-			-0-
*02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802	
09		1110 N	261	-0-	-849	-0-	261	2	N	-0-			-0-
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
12		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2	N	-0-			-0-
01		1209 N	604	-0-	-605	-0-	604	2	N	-0-			-0-
02		754 N	555	-0-	-199	-0-	555	2	N	-0-			-0-

KROC (BRENEKE SAND)		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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

KROOKED RIVER (CADDO)		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	4596 - 4605	
09		450 N	247	-0-	-203	-0-	247	2	N	-0-			102
10		403 N	231	-0-	-172	-0-	231	2	N	-0-			102
11		300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2	N	-0-			102
12		248 N	205	-0-	-43	-0-	205	2	N	-0-			102
01		217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2	N	-0-			102
02		203 N	171	-0-	-32	-0-	171	2	N	-0-			102

KUZELL (CONGLOMERATE)		WELL #:		2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5103 - 5115	
09		418 N	418	-0-	-0-	-0-	225	1	193	2	N	-0-	-0-
10		589 N	317	-0-	-272	-0-	233	1	84	2	N	-0-	-0-
11		480 N	372	-0-	-108	-0-	226	1	146	2	N	-0-	-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	232	1	375	2	N	-0-	-0-
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	233	1	286	2	N	-0-	-0-
*02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	210	1	225	2	N	-0-	-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	105062	COMPL. DATE	04/17/1983	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	5230 - 5240	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		02/10/2015	- P/A	02/10/2015						

KUZELL (CONGLOMERATE)		//CONT.//		50450 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
OXXN				630579										
KIRKLAND				WELL #:	1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433	
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	220	-0-	-20	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-			-0-
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			-0-

GRAVES, ROBERT L				WELL #:	1	RRCID ->	083564	COMPL. DATE	03/06/1992	TOTAL DEPTH	5890	PERF.	5194 - 5204	
09	450 N	303	-0-	-147	-0-	303	2			N	-0-			29
10	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-			29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-			29
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			29
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			29

KWAN-MOR (LAKE SAND)				50452 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
QUAIL OPERATING, INC.				684501										
KWAN-MOR				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)				50476 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
JOHNSTON UNIT				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.				643730										
WILLIAMS, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	073980	COMPL. DATE	08/30/1977	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4745 - 4749	
09	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-			58
10	124 N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-			58
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			58
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-			58
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			58
02	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2			N	-0-			58

L.B.C. (CONGL. 4550) //CONT.// 50476 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	540 N	487	-0-	-53	-0-	65 1	422 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	117 1	460 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	112 1	434 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	113 1	399 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	589 N	461	-0-	-128	-0-	88 1	373 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	522 N	451	-0-	-71	-0-	77 1	374 3	Y	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-			-0-
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-			-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-	-0-			-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-	-0-			-0-

LOWRANCE INC. 511345
 EMFINGER, B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117254 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3720 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		N	-0-	-0-			-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-			-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-	-0-			-0-

EMFINGER, B. WELL #: 1 RRCID -> 223631 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3730 - 3732

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3810 #	3664	-0-	-146	-0-	3644 3	20 9	N	18				35
10	4030 #	3723	-0-	-307	-0-	3705 3	18 9	N	16				51
11	3900 #	3488	-0-	-412	-0-	3464 3	24 9	N	22				73
12	4030 #	3366	-0-	-664	-0-	3347 3	19 9	N	17				90
01	3875 #	3842	-0-	-33	-0-	3824 3	18 9	N	16				106
02	3538 #	3385	-0-	-153	-0-	3366 3	19 9	N	17				123

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3000 N	2957	-0-	-43	1150	2957 2		N	-0-	-0-			-0-
10	3100 N	3048	-0-	-52	1098	3048 2		N	-0-	-0-			-0-
11	2844	2844	-0-	-0-	1098	2844 2		N	-0-	-0-			-0-
12	2958	2958	-0-	-0-	1098	2958 2		N	-0-	-0-			-0-
01	2928	2928	-0-	-0-	1098	2928 2		N	-0-	-0-			-0-
*02	2729	2729	-0-	-0-	1098	2729 2		N	-0-	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.) 50500 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 CLEAR FORK, INCORPORATED 159500
 MATTHEWS TRUST "14" WELL #: 1 RRCID -> 167313 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4926 - 4942

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-	-0-			-0-
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 2		N	-0-	-0-			-0-
12	403 N	397	-0-	-6	-0-	397 2		N	-0-	-0-			-0-
01	403 N	228	-0-	-175	-0-	228 2		N	-0-	-0-			-0-
02	377 N	126	-0-	-251	-0-	126 2		N	-0-	-0-			-0-

L. G. COOK (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL "12-2"		//CONT.//	50500 250 881442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD			
WELL #:		1D	RRCID -> 150656	COMPL. DATE 03/13/1994	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4790	-	4818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-	

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

L. G. COOK, N. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL RANCH G-3		WELL #:	1	RRCID -> 153997	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 5025	PERF. 4800	-	4869
09	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			-0-	

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.		WELL #:	1	RRCID -> 119863	COMPL. DATE 12/03/1985	TOTAL DEPTH 3594	PERF. 2348	-	2376
09	304	N	304	-0-	-0-	304	2	51	
10	400	N	400	-0-	-0-	400	2	51	
11	330	N	289	-0-	-41	289	2	51	
12	310	N	117	-0-	-193	117	2	51	
01	403	N	254	-0-	-149	254	2	51	
02	290	N	180	-0-	-110	180	2	51	

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"		WELL #:	5	RRCID -> 151225	COMPL. DATE 07/31/1994	TOTAL DEPTH 4370	PERF. 4200	-	4216
09	180	N	149	-0-	-31	149	2	42	
10	124	N	75	-0-	-49	75	2	42	
11	240	N	55	-0-	-185	49	2	47	
12	155	N	55	-0-	-100	55	2	47	
01	93	N	93	-0-	-0-	93	2	47	
02	58	N	31	-0-	-27	27	2	51	

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER		WELL #:	1	RRCID -> 110024	COMPL. DATE 01/10/1984	TOTAL DEPTH 964	PERF. 911	-	936
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-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-			19
10	558 N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-			19
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-			19
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			19
01	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			19
*02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	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

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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			62
10	837 N	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-			62
11	720 N	613	-0-	-107	-0-	613	2			N	-0-			62
12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			62
01	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-			62
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			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

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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE, ODIS WELL #: 1 RRCID -> 017417 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 2325 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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

MCFARLANE, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 017424 COMPL. DATE 03/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2682 - 2692

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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 018426 COMPL. DATE 03/02/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2290 - 2314

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	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE BROWNWOOD (MARBLE FALLS) //CONT.// 51393 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190															
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 128336 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2270 - 2280															
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		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-			-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-

LAKE BROWNWOOD (2250) 51393 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CREEK ENERGY, INC. 188579															
HOOD, BUFORD WELL #: 1A RRCID -> 017843 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 2290 PERF. 2239 - 2266															
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 CISCO (MARBLE FALLS) 51407 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION 022922															
BROWN, LEAH WELL #: 2 RRCID -> 101833 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3729 - 3737															
09		180 #	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-			-0-
10		186 #	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11		180 #	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12		186 #	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			-0-
01		186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-			-0-
02		145 #	130	-0-	-15	-0-	130	2			N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER) 51491 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
ANDERSON PRODUCTION 022922															
WILLIAMSON, J. WELL #: 4 RRCID -> 115818 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3393 - 3398															
09		720 #	590	-0-	-130	-0-	590	2			N	-0-			10
10		744 #	661	-0-	-83	-0-	661	2			N	-0-			10
11		720 #	652	-0-	-68	-0-	652	2			N	-0-			10
12		713 #	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-			10
01		651 #	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-			10
02		638 #	454	-0-	-184	-0-	454	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. 088563															
TINDALL "D" 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-			-0-
11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
12	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
*02	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			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	300 #	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-			8
10	310 #	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			8
11	240 #	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-			8
12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			8
01	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-			8
02	174 #	142	-0-	-32	-0-	142	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
09	101 R	20	-0-	-81	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-			-0-
11	120 #	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
02	116 #	24	-0-	-92	-0-	24	2			N	-0-			-0-

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724							
WATKINS				WELL #: 1	RRCID -> 111951	COMPL. DATE 10/23/1977	TOTAL DEPTH 3530	PERF. 3420	- 3430		
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	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		95
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95

MCCORD, W.H.				WELL #: 1	RRCID -> 126768	COMPL. DATE 01/09/1988	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3546	- 3602		
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	1077 R	164	-0-	-913	-0-	164 2		N	-0-		-0-
10	1165 R	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-		-0-
11	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-		-0-
12	775 #	743	-0-	-32	-0-	743 2		N	-0-		-0-
01	775 #	696	-0-	-79	-0-	696 2		N	-0-		-0-
02	725 #	NO RPT	-0-	-725	-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	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		-0-
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-		-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-		-0-
*02	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #: 1	RRCID -> 077368	COMPL. DATE 05/24/1978	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3450	- 3458		
09	270 #	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-		145
10	279 #	249	-0-	-30	-0-	249 2		N	-0-		145
11	300 #	169	-0-	-131	-0-	169 2		N	-0-		145
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		145
01	310 #	294	-0-	-16	-0-	294 2		N	-0-		145
*02	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		145

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MEAZELL, CASEY (DANNY) "G"		WELL #:		1	RRCID ->	110982	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3832	PERF.	3579 - 3740			
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 #	-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-

MEAZELL "H"		WELL #:		1	RRCID ->	121025	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	4008	PERF.	3532 - 3540
09	90 #	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-		-0-
11	90 #	57	-0-	-33	-0-	57	2		N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-		-0-
02	87 #	85	-0-	-2	-0-	85	2		N	-0-		-0-

MAZELL "F"		WELL #:		1	RRCID ->	250168	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3556 - 3559
09	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		N	-0-		-0-
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-		-0-
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2		N	-0-		-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
01	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-
02	87 #	75	-0-	-12	-0-	75	2		N	-0-		-0-

PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #:		1	RRCID ->	123258	COMPL. DATE	06/11/1986	TOTAL DEPTH	3699	PERF.	3406 - 3415
FREYSCHLAG														
09	207 R	207	-0-	-0-	-0-	192	3	15	9	Y	14			24
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	192	3		9	Y	8			32
11	165 R	165	-0-	-0-	-0-	151	3	14	9	Y	13			45
12	124 #	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-			45
01	217 #	114	-0-	-103	-0-	111	3	3	9	Y	3	47	1	1
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			1

FREYSCHLAG		WELL #:		2	RRCID ->	124408	COMPL. DATE	01/15/1987	TOTAL DEPTH	3653	PERF.	3436 - 3446		
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	204	3	12	9	Y	11			18
10	201 R	201	-0-	-0-	-0-	193	3		8	Y	7			25
11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	175	3	12	9	Y	11			36
12	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-			36
01	217 #	128	-0-	-89	-0-	125	3	3	9	Y	3	38	1	1
02	203 #	NO RPT	-0-	-203	-0-					Y	NO RPT			1

CLABORN		WELL #:		1	RRCID ->	125231	COMPL. DATE	01/16/1987	TOTAL DEPTH	3714	PERF.	3403 - 3423		
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			2
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			2
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-			2
*01	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			2
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			2

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162									
GANN		WELL #:		3	RRCID ->	126921	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3580 - 3620	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 #	49	-0-	-71	-0-	49	3		Y	-0-			20
10	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3		Y	-0-			20
11	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-			20
12	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		Y	-0-			20
01	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			20
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-				Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640	
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			-0-
11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
12	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-			-0-
01	14 #	13	-0-	-1	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
02	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630	
09	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-			11
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			11
11	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			11
12	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	3		Y	-0-			11
*01	17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	3		Y	-0-			11
02	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-				Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 #	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	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		Y	-0-			12
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	3		Y	-0-			12
11	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	3		Y	-0-			12
12	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	3		Y	-0-			12
01	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-			12
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644	
09	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			88
10	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			88
11	1140 #	687	-0-	-453	-0-	687	3		N	-0-			88
12	1178 #	704	-0-	-474	-0-	704	3		N	-0-			88
01	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	3		N	-0-			88
02	754 #	NO RPT	-0-	-754	-0-				N	NO RPT			88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543						
HANNA, MARGARET				WELL #: 1	RRCID -> 133500	COMPL. DATE 02/24/1988	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3012	- 3020	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	35
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	35

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446			CNTY: EASTLAND			
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 103937	COMPL. DATE 01/23/1978	TOTAL DEPTH 4016	PERF. 3521	- 3558	
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND			
WILLIAMSON, J. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 089057	COMPL. DATE 03/00/1978	TOTAL DEPTH 3505	PERF. 3425	- 3063	
09		450 #	272	-0-	-178		272 3	N	-0-	50
10		465 #	302	-0-	-163		302 3	N	-0-	50
11		450 #	146	-0-	-304		146 3	N	-0-	50
12		434 #	289	-0-	-145		289 3	N	-0-	50
01		420 R	420	-0-	-0-		420 3	N	-0-	50
02		290 #	228	-0-	-62		228 3	N	-0-	50

KIMBRELL				WELL #: 2	RRCID -> 111634	COMPL. DATE 05/24/1984	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3529	- 3550	
09		248 R	248	-0-	-0-		248 3	N	-0-	21
10		248 #	218	-0-	-30		218 3	N	-0-	21
11		270 #	231	-0-	-39		231 3	N	-0-	21
12		279 #	238	-0-	-41		238 3	N	-0-	21
01		279 #	213	-0-	-66		213 3	N	-0-	21
02		232 #	80	-0-	-152		80 3	N	-0-	21

KIMBRELL				WELL #: 3	RRCID -> 114544	COMPL. DATE 12/07/1984	TOTAL DEPTH 3660	PERF. 3520	- 3550	
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		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.				946964			CNTY: EASTLAND			
KIMBRELL				WELL #: 1	RRCID -> 122639	COMPL. DATE 01/25/1981	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 3572	- 3580	
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-			9		
10		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			9		
11		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	N	-0-			9		
12		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-			9		
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-			9		
02		725 N	693	-0-	-32	-0-	693	3	N	-0-			9		

SMITH										WELL #:	1	RRCID -> 075641	COMPL. DATE 08/24/1979	TOTAL DEPTH 4868	PERF. N/A
09		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3	N	-0-			-0-		
10		620 N	56	-0-	-564	-0-	56	3	N	-0-			-0-		
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-		
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-		
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

JENKINS, W. L.										WELL #:	3	RRCID -> 080461	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 4282 - 4294
09		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3	N	-0-			-0-		
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	3	N	-0-			-0-		
11		970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	3	N	-0-			-0-		
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3	N	-0-			-0-		
01		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-			-0-		
02		928 N	889	-0-	-39	-0-	889	3	N	-0-			-0-		

HOWARD R.R.										WELL #:	2	RRCID -> 091532	COMPL. DATE 09/11/1980	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4173 - 4176
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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					
T.P.-BULLARD										WELL #:	1	RRCID -> 072628	COMPL. DATE 10/11/1976	TOTAL DEPTH 4650	PERF. N/A
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-			73		
10		248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2	N	-0-			73		
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	2	N	-0-			73		
12		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2	N	-0-			73		
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	N	-0-			73		
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2	N	-0-			73		

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.//										51501 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER		
STERLING OIL AND GAS										818896					
RIDDLE										WELL #: 1	RRCID -> 081814	COMPL. DATE 02/03/1978	TOTAL DEPTH 4979	PERF. 4854 - 4864	
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-	-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-

RIDDLE										WELL #: 2	RRCID -> 093967	COMPL. DATE 08/19/1980	TOTAL DEPTH 5036	PERF. 4366 - 4390	
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	122	-0-	122	122	122	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	145	-0-	145	267	145	2			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	156	-0-	156	423	156	2			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	423					N	NO RPT				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY										878925					
KOONCE										WELL #: 1	RRCID -> 082302	COMPL. DATE 08/03/1978	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4199 - 4251	
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	48	1	35	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	49	1	13	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	53	-0-	-37	-0-	27	1	26	3	Y	-0-				-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	41	1	38	3	Y	-0-				-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	33	1	30	3	Y	2				-0-
						2	9								
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	41	1	36	3	Y	-0-				-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										882575					
ROCK CREEK UNIT										WELL #: 3 L	RRCID -> 074171	COMPL. DATE 06/08/1977	TOTAL DEPTH 4822	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-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	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-				-0-
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-				-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			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-

MOORE, HAROLD										WELL #: 1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A	
09	180 N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-				-0-
10	1395 N	124	-0-	-1271	-0-	124	3			N	-0-				-0-
11	1890 N	134	-0-	-1756	-0-	134	3			N	-0-				-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			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-

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 UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		360 N	300	-0-	-60	-0-	300	3	N	-0-		512
10		341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3	N	-0-		512
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		512
12		310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3	N	-0-		512
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
12		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	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-

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	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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-

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		1140	150	-0-	-990	14081	150	3	N	-0-		-0-
10		1178	133	-0-	-1045	13036	133	3	N	-0-		-0-
11		3000 N	136	-0-	-2864	10172	136	3	N	-0-		-0-
12		3100 N	108	-0-	-2992	7180	108	3	N	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7180			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	7180			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
HOWARD, SARAH JANE WELL #: 2 T RRCID -> 083399 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

LAKE NECESSITY (STRAWN 1700) 51505 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
TOWER RESOURCES INC 862857
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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 3 RRCID -> 144245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		Y	-0-			-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-		-0-
02	87 N	59	-0-	-28	-0-	59	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	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	3		N	-0-		160
10	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3331	3	2	9	N	2	162
11	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3099	3	1	9	N	1	163
*12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3141	3	17	9	N	15	178
*01	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3218	3	11	9	N	10	188
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-				N	NO RPT		188

HARRIS, B.K."E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

09	406 X	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-		-0-
10	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-		-0-
11	360 X	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-		-0-
12	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3		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-

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	-0-		86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		86

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	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	29	1	181	2	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	33	1	184	2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	33	1	177	2	N	-0-	-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	19	1	79	2	N	-0-	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	B	-0-					N	-0-	-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) 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	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 2	N	-0-			-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 2	N	-0-			-0-
12	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
*01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

OXXN 630579
 REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
11	210 N	199	-0-	-11 B	-0-	199 2	N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 2	N	-0-			-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-
*02	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 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	900 N	773	-0-	-127 B	-0-	773 2	N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2	N	-0-			-0-
11	870 N	736	-0-	-134 B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
12	806 N	412	-0-	-394 B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
01	837 N	491	-0-	-346 B	-0-	491 2	N	-0-			-0-
*02	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 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	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1 1	1555 2	N	-0-		-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	3 1	1289 2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39	-0-	1161 2		N	-0-		-0-
12	1240 N	811	-0-	-429	-0-	1 1	810 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	563	-0-	-677	-0-	563 2		N	-0-		-0-
*02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1 1	1276 2	N	-0-		-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

09	750 N	689	-0-	-61	-0-	689 2		N	-0-		-0-
10	775 N	702	-0-	-73	-0-	2 1	700 2	N	-0-		-0-
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2		N	-0-		-0-
12	713 N	684	-0-	-29	-0-	1 1	683 2	N	-0-		-0-
01	713 N	626	-0-	-87	-0-	1 1	625 2	N	-0-		-0-
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	1 1	745 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
02	P&A	COND	-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	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5240	2	33	9	N	30	154
10	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5391	2	34	9	N	31	185
11	5220	X	5218	-0-	-2	-0-	5185	2	33	9	N	30	215
12	5394	X	5376	-0-	-18	-0-	5342	2	34	9	N	31	94
01	5394	X	5364	-0-	-30	-0-	5330	2	34	9	N	31	125
02	5104	X	5051	-0-	-53	-0-	5019	2	32	9	N	29	154

CLEARLY PETROLEUM, LLC		WELL #:		1A	RRCID ->	192369	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	4902	PERF.	3963 - 3969
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETEX		WELL #:		1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF.	4003 - 4118	
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-	53
10	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	53
11	1530	N	1377	-0-	-153	-0-	1377	2			N	-0-	53
12	1643	N	923	-0-	-720	-0-	923	2			N	-0-	53
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	1459	2			N	-0-	53
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	53

ROBBINS, ETHEL		WELL #:		1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3945 - 3951	
09	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-	113
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-	113
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-	113
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-	113
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	113
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-	113

BROWN-MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3969 - 3973	
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-	-0-
10	1922	N	1502	-0-	-420	-0-	1502	2			N	-0-	-0-
11	1890	N	876	-0-	-1014	-0-	876	2			N	-0-	-0-
12	1860	N	853	-0-	-1007	-0-	853	2			N	-0-	-0-
01	1488	N	875	-0-	-613	-0-	875	2			N	-0-	-0-
*02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-	-0-

LAKESIDE (CONGL 3960) //CONT.// 51653 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 FROST HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 154023 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 4024 - 4066

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	2040 N	1993	-0-	-47	-0-	1993	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2	N	-0-	-0-	-0-
12	2046 N	1179	-0-	-867	-0-	1179	2	N	-0-	-0-	-0-
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2	N	-0-	-0-	-0-

LAKELWOOD (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

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	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	73	3	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912
 STANDLEY WELL #: 1 RRCID -> 106963 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2364 - 2474

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

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 CLARK WELL #: 2 RRCID -> 278561 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 2592 PERF. 2322 - 2438

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	455	-0-	455	7355	446	3	9 9	N	8	165
10	0	469	-0-	469	7824	467	3	2 9	N	2	167
11	7500	446	-0-	-7054	770	443	3	3 9	N	3	170
12	1253	483	-0-	-770	-0-	474	3	9 9	N	8	8
01	744	481	-0-	-263	-0-	472	3	9 9	N	8	16
02	696 N	420	-0-	-276	-0-	411	3	9 9	N	8	24

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

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

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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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	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	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-
LANGFORD, P.C.		526262		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 126919		COMPL. DATE 10/21/1983		TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4034 - 4044								
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2		N	-0-					-0-
12	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2		N	-0-					-0-
01	775	N	146	-0-	-629	-0-	146	2		N	-0-					-0-
02	290	N	24	-0-	-266	-0-	24	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	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2		N	-0-					-0-
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2		N	-0-					-0-
11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2		N	-0-					-0-
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2		N	-0-					-0-
*01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2		N	-0-					-0-
*02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2		N	-0-					-0-
PARKS, RHONE INC. LANGFORD, G.R. -A-		641520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 049853		COMPL. DATE 12/03/1970		TOTAL DEPTH 3954 PERF. 3913 - 0								
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					-0-
02	58	N	56	-0-	-2	-0-	56	2		N	-0-					-0-
LANGFORD "A"		51926 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		2		RRCID -> 164290		COMPL. DATE 07/23/1980		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3962 - 3985								
09	1530	N	1450	-0-	-80	-0-	1450	2		N	-0-					-0-
10	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2		N	-0-					-0-
11	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2		N	-0-					-0-
12	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2		N	-0-					-0-
01	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1275	2		N	-0-					-0-
02	1363	N	1340	-0-	-23	-0-	1340	2		N	-0-					-0-
LANGFORD (RANGER) LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF LONG, J. B.		51926 600 493707		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 100994		COMPL. DATE 07/10/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3726 - 3734								
09	4350		3434	-0-	-916	-0-	3434	2		N	-0-					-0-
10	4495		3854	-0-	-641	-0-	3854	2		N	-0-					-0-
11	4350		3566	-0-	-784	-0-	3566	2		N	-0-					-0-
12	4154	#	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT					-0-
01	4061	#	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT					-0-
02	3567		NO RPT	-0-	-3567	-0-				N	NO RPT					-0-

LARIAT (STRAWN)		52075 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
OXENERGY INCORPORATED		630140								
MARTIN, ROY		WELL #: 1G		RRCID -> 104557		COMPL. DATE 01/28/1983		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2711 - 2730		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	472	-0-	-8	-0-	472 2	N	-0-		10
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		10
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2	N	-0-		10
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		10
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		10
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-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		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2	N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2	N	-0-		-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462 2	N	-0-		-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2	N	-0-		-0-
02	464 N	448	-0-	-16	-0-	448 2	N	-0-		-0-

LAYMOND (M.F. LIME)		52507 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
MUCKLERROY, MIKE JR. ESTATE		592483								
MUCKLERROY		WELL #: 3		RRCID -> 115222		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 3380 PERF. 2559 - 2578		
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	240 2	N	-0-		-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2	N	-0-		-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	247 2	N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269 2	N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 2	N	-0-		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-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		
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		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	N	-0-		7
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-		7
11	120 N	32	-0-	-88	-0-	32 2	N	-0-		7
12	124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2	N	-0-		7
01	124 N	23	-0-	-101	-0-	23 2	N	-0-		7
02	29 N	25	-0-	-4	-0-	25 2	N	-0-		7

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
RICHARDS J. H.		WELL #: 1		RRCID -> 060169		COMPL. DATE 09/21/1974		TOTAL DEPTH 2370 PERF. N/A		
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-		-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2	N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2	N	-0-		-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-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	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	T. A.	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JONES-GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 075166		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A					
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-

TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1734					N	-0-				-0-
10	14B DENY	409	-0-	409	2143	409	2			N	-0-				-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-				-0-

NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1799 - 1810					
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-				-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-				-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-				-0-
01	434 N	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-				-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-				-0-

BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2027 - 2039					
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-				-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-				-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-				-0-

MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004		PERF. 1813 - 1870					
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-				-0-
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-				-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-				-0-

HILL,LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1923 - 1990					
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				12
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				12
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-				12
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-				12
01	155 N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-				12
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				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	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			-0-
11	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-			-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-			-0-

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	114545	COMPL. DATE	11/06/1984	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1876 - 1977			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		WELL #:		1	RRCID ->	105606	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1939 - 1993			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-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-

KERBY-CALAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105607	COMPL. DATE	03/22/1983	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1919 - 1942			
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			-0-

KERBY-BROCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	109575	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1905 - 2040			
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

NELL-RACHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	112348	COMPL. DATE	06/26/1984	TOTAL DEPTH	2397	PERF. 1689 - 2055			
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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 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-

ASHLEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 091160 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3640 - 3650															
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-0-

LOWRANCE INC. 511345															
HARRELL, C.J. WELL #: 2 RRCID -> 083577 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3792															
09		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			9
10		868 N	748	-0-	-120	-0-	748	3			Y	-0-			9
11		810 N	719	-0-	-91	-0-	719	3			Y	-0-			9
12		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			Y	-0-			9
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-			9
*02		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 6 RRCID -> 094666 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3701 - 3708															
09		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-			9
10		465 N	375	-0-	-90	-0-	375	3			Y	-0-			9
11		420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-			9
12		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-			9
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			9
*02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-			9

HARRELL WELL #: 5 RRCID -> 106874 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3701 - 3717															
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			38
10		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			38
11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			38
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			38
01		155 N	37	-0-	-118	-0-	37	3			N	-0-			38
*02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-			98
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			98
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			98
12		4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			98
01		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			98
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-			7
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			7
11	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			7
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			7
01	620 N	309	-0-	-311	-0-	309	2			N	-0-			7
02	754 N	451	-0-	-303	-0-	451	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	1350 N	986	-0-	-364	-0-	986	3			N	-0-			-0-
10	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	1152	3			N	-0-			-0-
11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-			-0-
12	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-			-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			-0-
02	1305 N	970	-0-	-335	-0-	970	3			N	-0-			-0-

BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 118513 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3560 - 3570

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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 #: 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	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	3			Y	-0-			55
10	341 N	290	-0-	-51	-0-	290	3			Y	-0-			55
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-			55
12	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3			Y	-0-			55
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			55
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					Y	-0-			55

WINCHELL WELL #: 1 RRCID -> 125099 COMPL. DATE 09/01/1987 TOTAL DEPTH 3856 PERF. 3560 - 3570

09	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	3			N	-0-			-0-
10	620 N	528	-0-	-92	-0-	528	3			N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-			-0-
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
02	754 N	536	-0-	-218	-0-	536	3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2	N	-0-		117
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2	N	-0-		117
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2 2	29 9 N	26		143
12	93 N	17	-0-	-76	-0-	17 2	N	-0-		143
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	12 2	20 9 N	18		161
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	14 2	6 9 N	5		166

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	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2	N	-0-		70
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		70
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2	N	-0-		70
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		70
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 2	N	-0-		70
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		70

BRICO OIL, INC.		091040		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
CONNER-MCCREA		091040								
		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.		379925								
		WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3757 - 3774		
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-		-0-
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 2	N	-0-		-0-
01	186 N	104	-0-	-82	-0-	104 2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-		N	NO RPT		-0-

O'CONNOR, C. L.		061228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
		061228								
		WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056 PERF. N/A		
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2	N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2	N	-0-		-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-		-0-
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-		N	NO RPT		-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 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	BALANCE		
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-	-0-			
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-			
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-	-0-			
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-			
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-	-0-			
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	-0-			

CHESLEY, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925 PERF. 3781 - 3834					
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-			
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-	-0-			
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2	N	-0-	-0-			
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	202	2	N	-0-	-0-			
01	279 N	258	-0-	-21	-0-	258	2	N	-0-	-0-			
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT	-0-			

WINCHELL, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 152826		COMPL. DATE 01/02/1995		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3748 - 3773					
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-	93			
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-	93			
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	N	-0-	93			
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	2	N	-0-	93			
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2	N	-0-	93			
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT	93			

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355		HART ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 142473		COMPL. DATE 06/20/1992		TOTAL DEPTH 3928 PERF. 3810 - 3820	
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-			
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-	-0-			
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3	N	-0-	-0-			
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-	-0-			
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

PETEX GROVES, W. H.		659782		WELL #: 12		RRCID -> 017916		COMPL. DATE 11/02/1947		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3804 - 3820			
09	750 N	576	-0-	-174	-0-	570	2	6 9 N	5	22			
10	837 N	764	-0-	-73	-0-	729	2	35 9 N	32	54			
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	772	2	50 9 N	45	99			
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	701	2	25 9 N	23	122			
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	769	2	12 9 N	11	57			
02	783 N	720	-0-	-63	-0-	695	2	25 9 N	23	80			

WARD, E. J.		WELL #: 7		RRCID -> 017920		COMPL. DATE 02/25/1955		TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3650 - 3672					
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-	28			
10	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2	N	-0-	28			
11	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2	N	-0-	28			
12	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2	N	-0-	28			
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2	N	-0-	28			
*02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2	N	-0-	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2155 2	19 9		N	17			22
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2221 2	23 9		N	21			43
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2199 2	18 9		N	16			59
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2291 2	26 9		N	24			83
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2312 2	34 9		N	31	98 1		16
*02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2120 2	35 9		N	32			48

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	180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3			N	-0-			-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3			N	-0-			-0-
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3			N	-0-			-0-

PHILLIPS-CHESLEY		850964											
WELL #: 1		RRCID -> 114906		COMPL. DATE 08/10/1984			TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3888 - 3894						
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 3			N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3			N	-0-			-0-
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3			N	-0-			-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3			N	-0-			-0-
02	232 N	197	-0-	-35	-0-	197 3			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		52900 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
WHITE		WELL #: 3		RRCID -> 105893		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3880 - 3984					
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-

WHITE "II"		WELL #: 2A		RRCID -> 113129		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3742 - 3762					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
MCCLLELLAND, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3692 - 3728					
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-				-0-
12	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-				-0-
02	174 N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-				-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802		PERF. N/A					
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				94
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-				94
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	260	2			N	-0-				94
12	310 N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-				94
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-				94
02	261 N	216	-0-	-45	-0-	216	2			N	-0-				94

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3603 - 3697					
09	390 N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-				26
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				26
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-				26
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-				26
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-				26
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-				26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3654 - 3712					
09	2370 N	2116	-0-	-254	-0-	2116	2			N	-0-				30
10	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319	2			N	-0-				30
11	2490 N	2313	-0-	-177	-0-	2313	2			N	-0-				30
12	2201 N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-				30
01	2325 N	1735	-0-	-590	-0-	1735	2			N	-0-				30
02	2233 N	2080	-0-	-153	-0-	2080	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 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		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-		43
10		279 N	267	-0-	-12	-0-	267 2			N	-0-		43
11		270 N	246	-0-	-24	-0-	246 2			N	-0-		43
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			N	-0-		43
01		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 2			N	-0-		43
02		232 N	227	-0-	-5	-0-	227 2			N	-0-		43

BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563									
CHILDERS		WELL #:		1	RRCID ->	017883	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3617 - 3626	
09		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			N	-0-		-0-
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2			N	-0-		-0-
11		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2			N	-0-		-0-
12		248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2			N	-0-		-0-
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 2			N	-0-		-0-
02		261 N	232	-0-	-29	-0-	232 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HODGES & RISTER				390845									
HITTON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383	
09		797 S	797	-0-	-0-	-0-	751 2	46 9		N	42		52
10		823 S	823	-0-	-0-	-0-	772 2	51 9		N	46		98
11		754 S	754	-0-	-0-	-0-	704 2	50 9		N	45		143
12		914 S	914	-0-	-0-	-0-	862 2	52 9		Y	47		190
01		870 S	870	-0-	-0-	-0-	866 2	4 9		Y	4	176 1	18
02		667 S	NO RPT	-0-	-667	-0-				Y	NO RPT		18

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741									
KLEINER		WELL #:		1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3454 - 3496	
09		510 N	433	-0-	-77	-0-	430 2	3 9		N	3		139
10		535 N	535	-0-	-0-	-0-	527 2	8 9		N	7		146
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	486 2	9 9		N	8		154
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2			N	-0-		154
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	515 2	19 9		N	17		171
*02		509 N	509	-0-	-0-	-0-	495 2	14 9		N	13		184

PETEX				659782									
HOLLAND, K. D.		WELL #:		2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 - 3350	
09		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 2			N	-0-		-0-
10		1488 N	1404	-0-	-84	-0-	1404 2			N	-0-		-0-
11		1440 N	1234	-0-	-206	-0-	1234 2			N	-0-		-0-
12		1488 N	1121	-0-	-367	-0-	1121 2			N	-0-		-0-
01		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2			N	-0-		-0-
*02		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738 2		N	-0-	54
10		1891 N	1650	-0-	-241	-0-	1650 2		N	-0-	54
11		1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1764 2		N	-0-	54
12		1798 N	1686	-0-	-112	-0-	1686 2		N	-0-	54
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697 2		N	-0-	54
02		1711 N	1552	-0-	-159	-0-	1552 2		N	-0-	54

GROVES, W. H.		WELL #:		15		RRCID -> 178564		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 4188 PERF. 3884 - 3895	
09		870 N	507	-0-	-363	-0-	505 2	2 9	N	2	55
10		713 N	526	-0-	-187	-0-	524 2	2 9	N	2	57
11		690 N	520	-0-	-170	-0-	519 2	1 9	N	1	58
*12		527 N	519	-0-	-8	-0-	510 2	9 9	N	8	66
*01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	614 2	2 9	N	2	68
*02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	592 2	2 9	N	2	70

GROVE, W H		WELL #:		14		RRCID -> 208956		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3562 - 3888	
09		390 N	376	-0-	-14	-0-	376 2		N	-0-	-0-
10		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-	-0-
11		390 N	387	-0-	-3	-0-	387 2		N	-0-	-0-
12		403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2		N	-0-	-0-
01		403 N	336	-0-	-67	-0-	336 2		N	-0-	-0-
02		377 N	308	-0-	-69	-0-	308 2		N	-0-	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694								CNTY: STEPHENS	
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		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-

LEE RAY (MISS.)		52900 710								CNTY: STEPHENS	
ANDERSON PRODUCTION		022922									
BROOKS, N.A.		WELL #:		2		RRCID -> 123183		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3740 - 3750	
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 2		N	-0-	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2		N	-0-	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-
01		124 N	42	-0-	-82	-0-	42 2		N	-0-	-0-
02		87 N	45	-0-	-42	-0-	45 2		N	-0-	-0-

HODGES & RISTER		390845								CNTY: STEPHENS	
HITTON -B-		WELL #:		1		RRCID -> 131911		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3704 - 3724	
09		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-	-0-
10		248 N	193	-0-	-55	-0-	193 2		N	-0-	-0-
11		210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2		N	-0-	-0-
12		217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		Y	-0-	-0-
01		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		Y	-0-	-0-
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			Y	NO RPT	-0-

LEE RAY (RANGER) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B.		52900 781 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WRIGHT, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 117094		COMPL. DATE 06/07/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3632		-		3639		
09	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					67
10	682 N	571	-0-	-111	-0-	571	2			N	-0-					67
11	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					67
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2			N	-0-					67
01	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					67
02	580 N	413	-0-	-167	-0-	413	2			N	-0-					67
WRIGHT, W.B.		WELL #: 201		RRCID -> 120288		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 4032		PERF. 3688		-		3704		
09	12 X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	116	-0-	116	116	116	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	133	-0-	133	249	133	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	319	-0-	319	568	319	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	310	-0-	310	878	310	2			N	-0-					-0-
*02	1122	244	-0-	-878	-0-	244	2			N	-0-					-0-
WRIGHT, W.B.		WELL #: 301		RRCID -> 123184		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3650		-		3664		
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	186 N	83	-0-	-103	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	174 N	73	-0-	-101	-0-	73	2			N	-0-					-0-
WARD, E. J.		WELL #: 6		RRCID -> 217392		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3540		-		3556		
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	187	2	2	9	N	2					141
10	310 N	178	-0-	-132	-0-	163	2	15	9	N	14					155
11	240 N	103	-0-	-137	-0-	99	2	4	9	N	4					159
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					159
01	186 N	140	-0-	-46	-0-	111	2	29	9	N	26					185
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	92	2	17	9	N	15					200
HODGES & RISTER HITTSOON -C-		390845 WELL #: 2		RRCID -> 033315		COMPL. DATE 05/11/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3625		-		3635		
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					-0-
MOGUL RESOURCES, LLC WRIGHT & HARRELL		573657 WELL #: 4		RRCID -> 017904		COMPL. DATE 06/16/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3666		-		3680		
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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543											
GUNSIGHT				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	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-
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CALLAWAY				WELL #:	4	RRCID ->	017868	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2042	PERF.	2007 - 2042		
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10		837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
01		806 N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-			-0-
02		812 N	697	-0-	-115	-0-	697	2			N	-0-			-0-
ELLIOTT, G. W.				WELL #:	9	RRCID ->	017870	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	2150	PERF.	2069 - 2150		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HENRY, S. M.				WELL #:	3	RRCID ->	017872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2095	PERF.	2075 - 2095		
09		776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-			-0-
11		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
12		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			-0-
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-			-0-
*02		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-			-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		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
11		420 N	351	-0-	-69	-0-	351	2			N	-0-			-0-
12		341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-			-0-
01		434 N	150	-0-	-284	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02		348 N	319	-0-	-29	-0-	319	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
11	600 N	590	-0-	-10	-0-	590	2		N	-0-			-0-
12	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	2		N	-0-			-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
FAMBRO CC		53332 500 146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		2		RRCID -> 163660		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3884 - 3894			
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2		N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2		N	-0-			-0-
LESIKAR (ATOKA) CHAPPARAL OPERATING CO. LESIKAR, WM.		53395 500 659782		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 221402		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3835 - 3846			
09	1620 N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2		N	-0-			28
10	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2		N	-0-			28
11	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		N	-0-			28
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			28
01	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	2		N	-0-			28
02	1479 N	1440	-0-	-39	-0-	1440	2		N	-0-			28
TOMLIN "2022" UNIT		53332 500 146225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #:		1		RRCID -> 227488		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3906 - 3923			
09	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2		N	-0-			80
10	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2		N	-0-			80
11	1770 N	1656	-0-	-114	-0-	1652	2	4 9	N	4			84
12	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2		N	-0-			84
01	1829 N	1768	-0-	-61	-0-	1758	2	10 9	N	9			93
*02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2		N	-0-			93

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782											
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944			
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-				-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2		N	-0-				-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-				-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-				-0-
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2		N	-0-				-0-
02	522	N	504	-0-	-18	-0-	504	2		N	-0-				-0-

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964			
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-				151
10	930	N	301	-0-	-629	-0-	301	2		N	-0-				151
11	840	N	315	-0-	-525	-0-	315	2		N	-0-				151
12	837	N	275	-0-	-562	-0-	275	2		N	-0-				151
01	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2		N	-0-				151
02	319	N	2	-0-	-317	-0-	2	2		N	-0-				151

BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3846 - 3864			
09	2945	N	2862	-0-	-83	-0-	2858	2	4	9	N	4			137
10	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2672	2	11	9	N	10			147
11	2910	X	2191	-0-	-719	-0-	2178	2	13	9	N	12			159
12	3007	X	2211	-0-	-796	-0-	2211	2			N	-0-			159
01	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	2125	2	23	9	N	21	162	1	18
02	2755	X	1660	-0-	-1095	-0-	1656	2	4	9	N	4			22

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF.	3942 - 3980			
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-				-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-				-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-				-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				-0-
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF.	3890 - 3908			
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2		N	-0-				109
10	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2		N	-0-				109
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-				109
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-				109
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2		N	-0-				109
02	551	N	493	-0-	-58	-0-	493	2		N	-0-				109

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3934 - 3952			
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-				-0-
10	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2		N	-0-				-0-
11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		N	-0-				-0-
12	961	N	905	-0-	-56	-0-	905	2		N	-0-				-0-
01	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	2		N	-0-				-0-
02	841	N	607	-0-	-234	-0-	607	2		N	-0-				-0-

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3952 - 3974			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4106 - 4114	
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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		21	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		21	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF.	3870 - 3880	
09		690 N	658	-0-	-32	-0-	658	2	N	-0-		55	
10		923 N	923	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55	
11		900 N	321	-0-	-579	-0-	321	2	N	-0-		55	
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2	N	-0-		55	
01		930 N	839	-0-	-91	-0-	839	2	N	-0-		55	
*02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-		55	

TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912	
09		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-		19	
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	218	2	N	3		22	
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	181	2	N	7 9		28	
12		310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2	N			28	
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	212	2	N	50 9		73	
*02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	207	2	N	15 9		87	

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894	
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		53	
10		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2	N	-0-		53	
11		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	55 9		103	
12		1426 N	1282	-0-	-144	-0-	1282	2	N			103	
01		1333 N	1260	-0-	-73	-0-	1252	2	N	8 9		110	
02		1276 N	922	-0-	-354	-0-	920	2	N	2 9		112	

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 - 3924	
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-		20	
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		20	
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		20	
12		713 N	413	-0-	-300	-0-	413	2	N	-0-		20	
01		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2	N	-0-		20	
*02		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	N	-0-		20	

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880	
09		570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2	N	-0-		24	
10		558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-		24	
11		540 N	520	-0-	-20	-0-	520	2	N	-0-		24	
12		558 N	480	-0-	-78	-0-	480	2	N	-0-		24	
01		527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2	N	-0-		24	
02		493 N	483	-0-	-10	-0-	483	2	N	-0-		24	

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881	
09		1590 N	1432	-0-	-158	-0-	1428	2	N	4		97	
10		1736 N	1250	-0-	-486	-0-	1250	2	N	-0-		97	
11		1530 N	1181	-0-	-349	-0-	1175	2	N	6 9		102	
12		1488 N	1077	-0-	-411	-0-	1069	2	N	8 9		109	
01		1240 N	1090	-0-	-150	-0-	1071	2	N	19 9		126	
02		1131 N	790	-0-	-341	-0-	783	2	N	7 9		132	

OIL AND GAS DIVISION

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3879 - 3891				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CO	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)				53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
CALLOWAY, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	084174	COMPL. DATE	06/15/1979	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3451 - 3504				
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF. 3438 - 3470				
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	393	-0-	-41	-0-	-0-	393	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	353	-0-	-97	-0-	-0-	353	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	467	-0-	-29	-0-	-0-	467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YOUNG		WELL #:		1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF. 3493 - 3627				
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	806 N	800	-0-	-6	-0-	-0-	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	780 N	760	-0-	-20	-0-	-0-	760	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	806 N	793	-0-	-13	-0-	-0-	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	799	-0-	-7	-0-	-0-	799	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAMMOND, E R		WELL #:		2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3487 - 3502				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEXAGON OIL AND GAS INC.				383200		CAPACITY		CNTY: CALLAWAY							
CALLAWAY		WELL #:		1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF. 3518 - 3618				
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15
*02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15

LIBERTY OAK (BIG SALINE) //CONT.// 53505 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200
 MIZE,R.B. "H" WELL #: 1 RRCID -> 121708 COMPL. DATE 07/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3464 - 3555

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	390 N	170	-0-	-220	-0-	170 2		N	-0-			3
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			3
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			3
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			3
01	372 N	288	-0-	-84	-0-	288 2		N	-0-			3
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			3

MIZE,R.B. "J" WELL #: 1 RRCID -> 122535 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3678 - 3706

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
 MAYBERRY, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 085382 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3487 - 3509

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-	-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-

CARAWAY WELL #: 10 RRCID -> 087077 COMPL. DATE 11/10/1979 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 3712 - 3796

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 2 RRCID -> 146095 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3532 - 3550

09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889							
I.W YOUNG G V		WELL #:	1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350 PERF. 3454 - 3532	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	34 1	1718 2	N	-0-	93
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	35 1	1697 2	N	-0-	93
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	44 1	1572 2	N	-0-	93
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	18 1	1682 2	N	-0-	93
01	1736 N	1650	-0-	-86	-0-	30 1	1620 2	N	-0-	93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93

I. W. YOUNG G V		WELL #:	2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293 PERF. 3482 - 3535	
09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	14 1	275 2	N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	6 1	284 2	N	-0-	-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	8 1	286 2	N	-0-	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	3 1	282 2	N	-0-	-0-
*01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	5 1	279 2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.			709694							
QUARLES B		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"		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							
HAMMOND, E.R.		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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:	3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180 PERF. 3476 - 3510	
09	0 N	-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	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3		N	-0-	-0-
*01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH								
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964												
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3484 - 3940							
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		630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3			N	-0-					-0-
10		696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			N	-0-					-0-
11		660 N	653	-0-	-7	-0-	653 3			N	-0-					-0-
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3			N	-0-					-0-
01		682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3			N	-0-					-0-
02		638 N	542	-0-	-96	-0-	542 3			N	-0-					-0-
TORCH OPERATING LLC				862620												
GRISWOLD, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3340 - 3374							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575												
QUARLES		WELL #:		1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH 4576 PERF. 3556 - 3568							
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-					-0-
11		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 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-
LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN								
GAYLYN, INC.				298362												
CONLEE		WELL #:		1	RRCID ->	112361	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH 3444 PERF. 3378 - 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		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-
R L S OIL AND GAS				687228												
HEARN-SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3378 - 3388							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	36					36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24	53	1			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1					8
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	85					93
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					93
HEARN-SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3368 - 3379							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	131	170	1			72
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	49	108	1			13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2					15
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	170					185
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					185
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					185

OIL AND GAS DIVISION

LIL AUDREY (COMYN)		//CONT.//		53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
R L S OIL AND GAS		//CONT.//		687228								
WESTERMAN, L. D.		WELL #:		1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-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 (CADD0)				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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-		6
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		6
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		6
12	434 N	346	-0-	-88	-0-	346	2		N	-0-		6
01	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-		6
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		N	-0-		6

GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
COUNTY LINE "A"				333935									
		WELL #:		1	RRCID ->	166535	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	3262 - 3348	
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	114	1	1664	3	N	27	22 1	22
						30	9						
10	2139 N	1760	-0-	-379	-0-	113	1	1621	3	N	24	46 1	-0-
						26	9						
11	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	119	1	1703	3	N	39	21 1	18
						43	9						
12	1860 N	1696	-0-	-164	-0-	108	1	1529	3	N	54	72 1	-0-
						59	9						
01	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	107	1	1550	3	N	47	41 1	6
						52	9						
02	1798 N	1502	-0-	-296	-0-	91	1	1369	3	N	38	44 1	-0-
						42	9						

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	540 N	482	-0-	-58	-0-	30	1	444	3	N	7	6 1	3
						8	9						
10	651 N	473	-0-	-178	-0-	30	1	433	3	N	9	12 1	-0-
						10	9						
11	630 N	527	-0-	-103	-0-	34	1	484	3	N	8	6 1	2
						9	9						
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	76	1	1069	3	N	18	20 1	-0-
						20	9						
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	67	1	970	3	N	32	28 1	4
						35	9						
*02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	23	27 1	-0-
						25	9						

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 PROD	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	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	N	4	3	1	2
						4	9							
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	313	3	N	6	8	1	-0-
						7	9							
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	6	4	1	2
						7	9							
12	341 N	306	-0-	-35	-0-	20	1	276	3	N	9	11	1	-0-
						10	9							
01	341 N	213	-0-	-128	-0-	13	1	192	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
02	290 N	236	-0-	-54	-0-	14	1	216	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
COUNTY LINE 12		WELL #: A 8		RRCID -> 181620		COMPL. DATE 01/08/2001		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4021 - 4031				
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	15	1	124	3	N	4	2	1	22
						4	9							
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	56	1	208	3	N	12	3	1	31
						13	9							
11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	32	1	174	3	N	13	3	1	41
						14	9							
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	N	12	7	1	46
						13	9							
01	279 N	210	-0-	-69	-0-	32	1	159	3	N	17	4	1	59
						19	9							
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	22	1	151	3	N	9	5	1	63
						10	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: 10A		RRCID -> 182009		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4020 - 4040				
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	5	4	1	2
						6	9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	4	6	1	-0-
						4	9							
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	168	3	N	4	2	1	2
						4	9							
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	12	1	177	3	N	5	7	1	-0-
						6	9							
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	196	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	5	5	1	-0-
						6	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 16		RRCID -> 183276		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 4145		PERF. 4033 - 4067				
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	16	1	235	3	N	4	3	1	1
						4	9							
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	6	7	1	-0-
						7	9							
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	4	2	1	2
						4	9							
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	N	10	12	1	-0-
						11	9							
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							
02	290 N	242	-0-	-48	-0-	15	1	219	3	N	7	7	1	-0-
						8	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	64	1	927	3	N	15	12	1	16
						17	9							
10	1147 N	894	-0-	-253	-0-	57	1	823	3	N	13	26	1	3
						14	9							
11	1050 N	700	-0-	-350	-0-	44	1	634	3	N	20	11	1	12
						22	9							
12	1054 N	596	-0-	-458	-0-	38	1	538	3	N	18	27	1	3
						20	9							
01	899 N	483	-0-	-416	-0-	30	1	430	3	N	21	14	1	10
						23	9							
02	667 N	471	-0-	-196	-0-	29	1	432	3	N	9	12	1	7
						10	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4022 - 4032				
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	236	3	N	12	3	1	41
						13	9							
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	24	1	200	3	N	7	7	1	41
						8	9							
11	300 N	152	-0-	-148	-0-	10	1	136	3	N	5	3	1	43
						6	9							
12	310 N	110	-0-	-200	-0-	7	1	99	3	N	4	6	1	41
						4	9							
01	217 N	74	-0-	-143	-0-	4	1	63	3	N	6	3	1	44
						7	9							
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	N	29	2	1	71
						32	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 30		RRCID -> 186241		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 4491		PERF. 4063 - 4076				
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	5	4	1	4
						6	9							
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	4	8	1	-0-
						4	9							
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	11	1	165	3	N	8	4	1	4
						9	9							
12	310 N	228	-0-	-82	-0-	15	1	207	3	N	5	7	1	2
						6	9							
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	12	1	172	3	N	7	5	1	4
						8	9							
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	246	3	N	3	5	1	2
						3	9							
COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4046 - 4074				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	6	5	1	12
						7	9							
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	N	5	10	1	7
						6	9							
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	14	1	207	3	N	13	7	1	13
						14	9							
12	403 N	253	-0-	-150	-0-	16	1	230	3	N	6	9	1	10
						7	9							
01	589 N	364	-0-	-225	-0-	23	1	334	3	N	6	3	1	13
						7	9							
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	7	10	1	10
						8	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 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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	20	1	50	2	N	-0-		-0-
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	N	-0-		-0-
11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	2	N	-0-		-0-
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	N	-0-		-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	2	N	-0-		-0-
*02		68 N	68	-0-	-0-	-0-	26	1	42	2	N	-0-		-0-

LILLIE BELLE THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 090271 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105

09	1890 N	1874	-0-	-16	-0-	534	1	1340	2	N	-0-			20
10	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	528	1	1409	2	N	-0-	4	7	16
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	569	1	1305	2	N	-0-			16
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	638	1	1299	2	N	-0-			16
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	713	1	1224	2	N	-0-			16
*02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	693	1	1123	2	N	-0-			16

VAN OPERATING, LTD. 881442
 DELAFOSSE "28" WELL #: 1 RRCID -> 194335 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			72
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			72
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72

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-

WILLIAMS WELL #: 5A RRCID -> 118685 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 556 PERF. 515 - 556

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-

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

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	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-

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

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	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-

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

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			72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			72
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2008											

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

LIPAN (MARBLE FALLS) 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
BIG STAR EXPLORATION 070442
ADDISON-PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 134843 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4685 - 4757

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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3	N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-			-0-
*01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD													
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325													
KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		570 N	473	-0-	-97	-0-	33	1	440 3	N	-0-		19
10		558 N	472	-0-	-86	-0-	32	1	440 3	N	-0-		19
11		491 N	491	-0-	-0-	-0-	38	1	453 3	N	-0-		19
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	499 3	N	-0-		19
01		536 N	536	-0-	-0-	-0-	39	1	497 3	N	-0-		19
*02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	470 3	N	-0-		19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720													
09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	41	1	559 3	N	-0-		33
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	42	1	575 3	N	-0-		33
11		570 N	340	-0-	-230	-0-	26	1	314 3	N	-0-		33
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619 3	N	-0-		33
01		620 N	276	-0-	-344	-0-	20	1	256 3	N	-0-		33
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	38	1	491 3	N	-0-		33

C&J ENERGY SERVICES 120531													
SEYMOUR, JEWEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 073040 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4600 - 4700													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694													
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	14B	DENY	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	91				N	-0-		-0-

SUN-KEY OIL CO., INC. 829320													
PETREY, H. WELL #: 1 RRCID -> 081600 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4547 - 4957													
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-		-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-		-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-

LIPAN (MARBLE FALLS) //CONT.// 53826 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 STEWART-HOOD WELL #: 1 L RRCID -> 078269 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 4246 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	809	-0-	-121	-0-	809 3		N	-0-			-0-
10	868 N	849	-0-	-19	-0-	849 3		N	-0-			-0-
11	930 N	820	-0-	-110	-0-	820 3		N	-0-			-0-
12	837 N	833	-0-	-4	-0-	833 3		N	-0-			-0-
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	830 3		N	-0-			-0-
*02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 071128 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	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-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	2 1	52 2	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-			-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	2 1	50 2	N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7 1	143 2	N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	6 1	125 2	N	-0-			-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	4 1	82 2	N	-0-			-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	150 2	N	-0-			-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	N	-0-			-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		300 N	189	-0-	-111 B	-0-	189 2	N	-0-			-0-
10		372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 2	N	-0-			-0-
11		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-			-0-
12		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
01		372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222 2	N	-0-			-0-
02		290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267 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		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194 3	N	-0-			-0-
10		341 N	170	-0-	-171 B	-0-	170 3	N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
12		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
01		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-			-0-
02		290 N	288	-0-	-2 B	-0-	288 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		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-												

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		480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390 3	N	-0-			-0-
10		455 N	455	-0-	-0- B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
11		1144 N	1144	-0-	-0- B	-0-	1144 3	N	-0-			-0-
12		889 N	889	-0-	-0- B	-0-	889 3	N	-0-			-0-
01		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
02		1102 N	712	-0-	-390 B	-0-	712 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	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

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-										

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	96 N	96	-0-	-0-		-0-	96	2	N	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-		-0-	130	2	N	-0-
11	130 N	130	-0-	-0-		-0-	130	2	N	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-		-0-	139	2	N	-0-
01	132 N	132	-0-	-0-		-0-	132	2	N	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116		-0-			N	NO RPT

BARNETT		WELL #: 2		RRCID -> 119630		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1810 - 1829		
09	46 N	46	-0-	-0-		-0-	46	2	N	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-		-0-	67	2	N	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63	2	N	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58		-0-			N	NO RPT

BARNETT		WELL #: 3		RRCID -> 119631		COMPL. DATE 12/30/1985		TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1809 - 1814		
09	58 N	58	-0-	-0-		-0-	58	2	N	-0-
10	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78	2	N	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-		-0-	78	2	N	-0-
12	84 N	84	-0-	-0-		-0-	84	2	N	-0-
01	93 N	79	-0-	-14		-0-	79	2	N	-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87		-0-			N	NO RPT

VINSON		WELL #: 1		RRCID -> 120631		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1674 - 1695		
09	11 N	11	-0-	-0-		-0-	11	2	N	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-
12	16 N	16	-0-	-0-		-0-	16	2	N	-0-
01	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29		-0-			N	NO RPT

LITE (STRAWN)		//CONT.//		53927 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER	
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		//CONT.//		354655								
CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1825 - 1841
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		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2	N	-0-		-0-	
10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
11		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2	N	-0-		-0-	
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
01		496 N	495	-0-	-1	-0-	495 2	N	-0-		-0-	
02		464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-		N	NO RPT		-0-	

LITTLE CEDAR (UPPER STRAWN)				53950 400	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS	
PETEX				659782								
SWENSON "55"		WELL #:		2	RRCID ->	241788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	1966 - 1983
09		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 2	N	-0-		-0-	
10		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041 2	N	-0-		-0-	
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 2	N	-0-		-0-	
12		2046 N	1461	-0-	-585	-0-	1461 2	N	-0-		-0-	
01		2046 N	1474	-0-	-572	-0-	1474 2	N	-0-		-0-	
02		1711 N	1263	-0-	-448	-0-	1263 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	116	-0-	-64	-0-	94 2	22 9 N	20		76	
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	101 2	2 9 N	2		78	
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2	N	-0-		78	
12		124 N	87	-0-	-37	-0-	87 2	N	-0-		78	
01		161 N	161	-0-	-0-	-0-	85 2	76 9 N	69		147	
*02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	97 2	30 9 N	27		174	

LITTLE CEDAR (STRAWN)				53950 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726								
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		14B DENY	-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	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		-0-	
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
11		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-	
12		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2	N	-0-		-0-	
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2	N	-0-		-0-	

KNOX, W. D.		WELL #:		2	RRCID ->	233622	COMPL. DATE	10/13/1978	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1726 - 1742
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-	
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-		-0-	
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2	N	-0-		-0-	
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-	
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49 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 #:		3	RRCID -> 233623	COMPL. DATE 03/26/1979	TOTAL DEPTH 3306	PERF. 2809	- 2836	
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		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-
11		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50 2		N	-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID -> 233625	COMPL. DATE 05/21/1979	TOTAL DEPTH 3355	PERF. 2020	- 2032	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2		N	-0-
10		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48 2		N	-0-
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-
02		58 N	49	-0-	-9	-0-	49 2		N	-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID -> 233634	COMPL. DATE 12/19/1977	TOTAL DEPTH 3018	PERF. 2139	- 2149	
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		N	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9				N	NO RPT

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-
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

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	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-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	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		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 3			N	-0-					-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3			N	-0-					-0-
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-					-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3			N	-0-					-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-					-0-
02		58 N	34	-0-	-24	-0-	34 3			N	-0-					-0-

RENFRO		WELL #: 1		RRCID -> 142621		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2912 - 2920								
09		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 3			N	-0-					-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3			N	-0-					-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3			N	-0-					-0-
12		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3			N	-0-					-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-					-0-
02		290 N	76	-0-	-214	-0-	76 3			N	-0-					-0-

RENFRO		WELL #: 2		RRCID -> 142624		COMPL. DATE 08/20/1992		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2914 - 2920								
09		270 N	202	-0-	-68	-0-	202 3			N	-0-					10
10		248 N	217	-0-	-31	-0-	217 3			N	-0-					10
11		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 3			N	-0-					10
12		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 3			N	-0-					10
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3			N	-0-					10
02		551 N	199	-0-	-352	-0-	177 3	22 9		N	20					30

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								
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-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791														
HARRISON		WELL #: 6		RRCID -> 135860		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1382 - 1412								
09		9 N	9	-0-	-0-	-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		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2			N	-0-					-0-
01		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2			N	-0-					-0-
02		9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2			N	-0-					-0-

HARRISON		WELL #: 5		RRCID -> 136595		COMPL. DATE 10/10/1990		TOTAL DEPTH 1460 PERF. 1397 - 1401								
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		13 N	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-					-0-
01		14 N	10	-0-	-4	-0-	10 2			N	-0-					-0-
02		13 N	9	-0-	-4	-0-	9 2			N	-0-					-0-

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.//		54443 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.				945936							
MORGAN				WELL #: 2	RRCID -> 152999	COMPL. DATE 09/19/1994	TOTAL DEPTH 1500	PERF. 1332	- 1342		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO				
G & F OIL, INC.				292000							
CARTER				WELL #: 2	RRCID -> 166172	COMPL. DATE 05/14/2014	TOTAL DEPTH 3702	PERF. 3628	- 3702		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTER				WELL #: 3	RRCID -> 167858	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 3767	PERF. 3704	- 3718		
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-		-0-
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
02	116 N NO RPT	-0-	-0-	-116	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTER 1A				WELL #: 1	RRCID -> 168410	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 4263	PERF. 3834	- 3926		
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		15
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		15
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		15
*12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		14
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-		14
02	29 N NO RPT	-0-	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		14
CARTER				WELL #: 4	RRCID -> 169904	COMPL. DATE 07/30/1998	TOTAL DEPTH 4250	PERF. 4100	- 4106		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 54580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO		
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
MCCHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 201678 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4094 - 4109												
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
02		14B2 EXT	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
*01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	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		
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
DEWITT WELL #: 1A RRCID -> 017939 COMPL. DATE 01/14/1961 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 4044 - 4069												
09		540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10		589 N	186	-0-	-403	B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	B	-0-		N	-0-		-0-
12		558 N	-0-	-0-	-558	B	-0-		N	-0-		-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		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		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-		N	-0-		-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-		N	-0-		-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	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-												

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		593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
10		589 N	297	-0-	-292	B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-		N	-0-		-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-		N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LONE CAMP (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//	54580 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO		
TOWER RESOURCES INC			862857								
MCDONALD, BEULAH, -B-		WELL #:	1	RRCID ->	017931	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3973 - 4118
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	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		33	-0-	33 B	33	3		N	-0-	-0-
02	14B DENY		22	-0-	22 B	55	22 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 55											
MCDONALD, BEULAH		WELL #:	1	RRCID ->	017943	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	4239	PERF.	3532 - 3537
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	266 N		266	-0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-	-0-
10	161 N		161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-	-0-
11	161 N		161	-0-	-0- B	-0-	161 3		N	-0-	-0-
12	107 N		107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-	-0-
01	31 N		20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-	-0-
02	29 N		NO RPT	-0-	-29 B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LONE CAMP (MARBLE FALLS)			54580 599	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CHOLLA PETROLEUM, INC.			150683								
CARTER 7-40		WELL #:	5	RRCID ->	212764	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	4004 - 4018
09	120 N		99	-0-	-21	-0-	99 2		Y	-0-	-0-
10	93 N		72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-	-0-
11	120 N		94	-0-	-26	-0-	94 2		Y	-0-	-0-
12	185 N		185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-	-0-
01	171 N		171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-	-0-
*02	120 N		120	-0-	-0-	-0-	120 2		Y	-0-	-0-
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC			179256								
MITCHELL C SW		WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF.	4461 - 4516
09	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
10	45 N		45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-
11	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
12	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
01	62 N		38	-0-	-24	-0-	38 3		N	-0-	-0-
*02	41 N		41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-	-0-
MITCHELL, C. -18-		WELL #:	1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	4096 - 4114
09	1227 N		1227	-0-	-0-	-0-	1227 3		N	-0-	-0-
10	1343 N		1343	-0-	-0-	-0-	1343 3		N	-0-	-0-
11	1224 N		1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-	-0-
12	1271 N		1214	-0-	-57	-0-	1214 3		N	-0-	-0-
01	1457 N		1121	-0-	-336	-0-	1121 3		N	-0-	-0-
*02	1200 N		1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		N	-0-	-0-
QUEST PETROLEUM COMPANY			684629								
WHARTON 2-21		WELL #:	2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4270 - 4276
09	644 N		644	-0-	-0-	-0-	65 1	579 2	N	-0-	14
10	598 N		598	-0-	-0-	-0-	233 1	365 2	N	-0-	14
11	540 N		-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	14
12	651 N		-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-	14
01	589 N		-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-	14
*02	75 N		75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-	14

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (MARBLE FALLS)		//CONT.//		54580 599	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629										
WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	4068 -	4072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	14	1	129	2	N	-0-		52
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	52	1	81	2	N	-0-		52
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		52
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		52
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF.	4207 -	4293	
09		390 N	294	-0-	-96	-0-	30	1	264	2	N	-0-		4
10		403 N	273	-0-	-130	-0-	106	1	167	2	N	-0-		4
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		4
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-		4
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		4

TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF.	4508 -	4517
09		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-		-0-	
10		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-		-0-	
11		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-		-0-	
12		1302 N	1178	-0-	-124	-0-	1178	3			N	-0-		-0-	
01		1178 N	1142	-0-	-36	-0-	1142	3			N	-0-		-0-	
*02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-		-0-	

LONE CAMP (STRAWN)		54580 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #:		1R	RRCID ->	163113	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	4355	PERF.	2294 -	2420
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		-0-	
10		248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-		-0-	
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-		-0-	
12		248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-		-0-	
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-		-0-	
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219	3			N	-0-		-0-	

LONE CAMP (600)		54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		833332		WELL #:		1	RRCID ->	095784	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	652	PERF.	566 -	575
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

LONG, C.B.		WELL #:		15	RRCID ->	095785	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	572	PERF.	522 -	537	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED					09/29/2015	- P/A	09/29/15					

LONE CAMP (600)		//CONT.// 54580 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.// 833332									
LONG, C.B.		WELL #: 14		RRCID -> 095786		COMPL. DATE 12/22/1970		TOTAL DEPTH 565		PERF. 512 - 528	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		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 #: 9		RRCID -> 095787		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 507 - 524	
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 #: 1		RRCID -> 095788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 590		PERF. 520 - 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.		WELL #: 7		RRCID -> 095789		COMPL. DATE 06/02/1981		TOTAL DEPTH 560		PERF. 505 - 512	
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-

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.-B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF. 528 - 540
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	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			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683							
CARTER 7-40		WELL #:		1	RRCID ->	168423	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	4095	PERF. 3888 - 3894
09	2580 N	2407	-0-	-173	-0-	2407 2	Y	-0-			-0-
10	2666 N	2363	-0-	-303	-0-	2363 2	Y	-0-			-0-
11	2520 N	2251	-0-	-269	-0-	2251 2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2078	-0-	-402	-0-	2078 2	Y	-0-			-0-
01	2356 N	2288	-0-	-68	-0-	2288 2	Y	-0-			-0-
02	2175 N	1970	-0-	-205	-0-	1970 2	Y	-0-			-0-

CARTER 7-40		WELL #:		3	RRCID ->	181487	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3906 - 3918
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2	Y	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49 2	Y	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			-0-

CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2	N	-0-			-0-
11	960 N	504	-0-	-456	-0-	504 2	N	-0-			-0-
12	1209 N	721	-0-	-488	-0-	721 2	N	-0-			-0-
01	930 N	24	-0-	-906	-0-	24 2	N	-0-			-0-
*02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2	N	-0-			-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256				CNTY: PALO PINTO			
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4480 - 4488
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12 3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12 3	N	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CUMMING COMPANY, INC. THE				194204							
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883
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		945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-	-0-
10		961 N	845	-0-	-116	-0-	845 2		Y	-0-	-0-
11		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		Y	-0-	-0-
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		Y	-0-	-0-
*01		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014
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.	NO RPT	-0-	-0-	-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-			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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694		MARINER		WELL #:		1	RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3790 - 3805
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					84
												PLUGGED AND ABANDONED		05/10/2004	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		CARTER "53"		WELL #:		1	RRCID ->	148492	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	4002	PERF. 3851 - 3906
09		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-					14
10		899 N	583	-0-	-316	-0-	583 3		N	-0-					14
11		750 N	438	-0-	-312	-0-	438 3		N	-0-					14
12		1116 N	349	-0-	-767	-0-	349 3		N	-0-					14
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-					14
*02		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-					14

CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713				
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-					35
10		403 N	262	-0-	-141	-0-	262 3		N	-0-					35
11		390 N	154	-0-	-236	-0-	154 3		N	-0-					35
12		403 N	269	-0-	-134	-0-	269 3		N	-0-					35
01		283 N	283	-0-	-0-	-0-	247 3	36 9	N	33	67 1				1
*02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-					1

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC				862857									
WHARTON				WELL #:	2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF.	1614 - 1639
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	M	PROD	AMT CODE		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO					
DODSON'S PRAIRIE				WELL #:	1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3868 - 3882
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C.				864798				CNTY: PALO PINTO					
ARROTT				WELL #:	1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3672 - 3677
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		507 N	507	-0-	-0-	-0-	108 1	399 2	N	-0-			98
10		403 N	303	-0-	-100	-0-	68 1	235 2	N	-0-			98
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			98
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			98
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			98
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98

WATSON, GLENN				WELL #:	1	RRCID ->	044019	COMPL. DATE	03/10/1967	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	N/A
09		240 N	207	-0-	-33	-0-	44 1	163 2	N	-0-			-0-
10		217 N	125	-0-	-92	-0-	28 1	97 2	N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WATSON, ROSS -A-				WELL #:	1	RRCID ->	057442	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	N/A
09		404 N	404	-0-	-0-	-0-	86 1	318 2	N	-0-			37
10		341 N	266	-0-	-75	-0-	60 1	206 2	N	-0-			37
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			37
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			37
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

LONE CAMP, WEST (CONGL) //CONT.// 54586 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 WATSON, GLEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 066887 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 4052 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	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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

WATSON GLEN WELL #: 2 RRCID -> 070043 COMPL. DATE 12/12/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	99	1	366	2	N	-0-					66
10	434 N	284	-0-	-150	-0-	63	1	217	2	N	4					70
						4	9									
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					70
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					70
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

WATSON ROSS WELL #: 2 RRCID -> 070044 COMPL. DATE 11/16/1976 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	52	1	193	2	N	-0-					28
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	40	1	137	2	N	-0-					28
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					28
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					28
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

TEJAS WESTERN CORP. 841335
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 069800 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
10	1054 N	661	-0-	-393	-0-	661	2			N	-0-					58
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					58
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					58
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					58
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880

09	600 N	477	-0-	-123	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	620 N	526	-0-	-94	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	464 N	225	-0-	-239	-0-	225	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
STUART, J. N. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	189462	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3746 - 3790			
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-		242	2	N	-0-				79
10	248	N	225	-0-	-23	-0-		225	2	N	-0-				79
11	210	N	178	-0-	-32	-0-		178	2	N	-0-				79
12	248	N	196	-0-	-52	-0-		196	2	N	-0-				79
01	217	N	196	-0-	-21	-0-		196	2	N	-0-				79
*02	179	N	179	-0-	-0-	-0-		179	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	159	-0-	-81	-0-		159	2	N	-0-				-0-
10	310	N	78	-0-	-232	-0-		78	2	N	-0-				-0-
11	300	N	88	-0-	-212	-0-		88	2	N	-0-				-0-
12	155	N	87	-0-	-68	-0-		87	2	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-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		7	RRCID ->	198066	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3540 - 3660			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
10	14B2	EXT	20	-0-	20	20	2	20	2	N	-0-				58
11	14B2	EXT	20	-0-	20	40	2	20	2	N	-0-				58
12	14B2	EXT	20	-0-	20	60	2	20	2	N	-0-				58
01	14B2	EXT	20	-0-	20	80	2	20	2	N	-0-				58
*02	100	N	20	-0-	-80	-0-		20	2	N	-0-				58

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID ->	200326	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	4258	PERF.	3854 - 3898			
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-		454	2	N	-0-				-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-		501	2	N	-0-				-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-		543	2	N	-0-				-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-		574	2	N	-0-				-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-		447	2	N	-0-				-0-
02	435	N	373	-0-	-62	-0-		373	2	N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	203517	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3960 - 3990			
09	540	N	533	-0-	-7	-0-		533	2	N	-0-				-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-		554	2	N	-0-				-0-
11	540	N	530	-0-	-10	-0-		530	2	N	-0-				-0-
12	558	N	535	-0-	-23	-0-		535	2	N	-0-				-0-
01	558	N	528	-0-	-30	-0-		528	2	N	-0-				-0-
02	522	N	491	-0-	-31	-0-		491	2	N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960			
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-		410	2	N	-0-				-0-
10	403	N	151	-0-	-252	-0-		151	2	N	-0-				-0-
11	300	N	33	-0-	-267	-0-		33	2	N	-0-				-0-
12	434	N	11	-0-	-423	-0-		11	2	N	-0-				-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-		455	2	N	-0-				-0-
*02	477	N	477	-0-	-0-	-0-		477	2	N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944			
09	630	N	629	-0-	-1	-0-		629	2	N	-0-				-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-		715	2	N	-0-				-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-		656	2	N	-0-				-0-
12	651	N	650	-0-	-1	-0-		650	2	N	-0-				-0-
01	713	N	647	-0-	-66	-0-		647	2	N	-0-				-0-
02	638	N	536	-0-	-102	-0-		536	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 #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
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	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2	N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
12	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2	N	-0-			-0-
01	310 N	180	-0-	-130	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
09	750 N	17	-0-	-733	-0-	17	2	N	-0-			-0-
10	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	2	N	-0-			-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-			-0-
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2	N	-0-			-0-
02	928 N	823	-0-	-105	-0-	823	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-			-0-
02	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-			-0-
10	806 N	667	-0-	-139	-0-	667	2	N	-0-			-0-
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2	N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2	N	-0-			-0-
02	812 N	693	-0-	-119	-0-	693	2	N	-0-			-0-

COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650
09	390 N	149	-0-	-241	-0-	149	2	N	-0-			-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			-0-
11	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2	N	-0-			-0-
12	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580
09	4170 X	4102	-0-	-68	-0-	4102	2	N	-0-			-0-
10	4495 X	4263	-0-	-232	-0-	4263	2	N	-0-			-0-
11	4350 X	3724	-0-	-626	-0-	3724	2	N	-0-			-0-
12	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4663	2	N	-0-			-0-
01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2	N	-0-			-0-
02	3915 X	3899	-0-	-16	-0-	3899	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 #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	310 N	122	-0-	-188	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	270 N	23	-0-	-247	-0-	23	2			N	-0-			-0-
12	279 N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906		
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	339	2	28	9	N	25			119
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	352	2	28	9	N	25			144
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	387	2	31	9	N	28			172
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	270	2	19	9	N	17			189
01	526 N	526	-0-	-0-	-0-	483	2	43	9	N	39			228
*02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	417	2	25	9	N	23	171	1	80

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972		
*09	210 X	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*10	239 X	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
*11	210 X	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*12	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
*01	234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
*02	203 X	167	-0-	-36	-0-	167	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994		
*09	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			-0-
*10	518 X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
*11	450 X	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-			-0-
*12	465 X	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-			-0-
*01	641 X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			-0-
*02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980		
*09	704 X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-			-0-
*10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
*11	705 X	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
*12	725 X	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-			-0-
*01	713 X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
*02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555												
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3980 - 4052		
09	1020 N	978	-0-	-42	-0-	86	1	892	3	N	-0-			-0-
10	1054 N	995	-0-	-59	-0-	88	1	907	3	N	-0-			-0-
11	960 N	921	-0-	-39	-0-	82	1	839	3	N	-0-			-0-
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	88	1	894	3	N	-0-			-0-
01	992 N	925	-0-	-67	-0-	85	1	840	3	N	-0-			-0-
02	899 N	867	-0-	-32	-0-	87	1	780	3	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072	
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		660 N	595	-0-	-65	-0-	62 1	533 3	N	-0-		-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11		630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-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-

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	T. A.	253	-0-	253	2471	253 3			Y	-0-		-0-
10	T. A.	313	-0-	313	2784	310 3	3 9		Y	3	3 1	-0-
11	T. A.	292	-0-	292	3076	292 3			Y	-0-		-0-
12	T. A.	224	-0-	224	3300	224 3			Y	-0-		-0-
01	T. A.	195	-0-	195	3495	195 3			Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3495				Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120	
09	14B2 EXT		-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715	
09	3000 N	812	-0-	-2188	1334	812 3			Y	-0-		-0-
10	2379 N	1045	-0-	-1334	-0-	1034 3	11 9		Y	10	10 1	-0-
11	900 N	780	-0-	-120	-0-	780 3			Y	-0-		-0-
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3			Y	-0-		-0-
01	930 N	727	-0-	-203	-0-	727 3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LONG RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 115505		COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425	
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	570 N	498	-0-	-72	-0-	58	1	440	3	Y	-0-		6
10	558 N	502	-0-	-56	-0-	64	1	437	3	Y	1		7
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	58	1	404	3	Y	2		9
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	56	1	437	3	Y	3		12
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	57	1	414	3	Y	2		14
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	54	1	423	3	Y	1		15
						1	9						

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		1	RRCID -> 117624		COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205	
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	100	1	862	3	N	-0-		-0-
10	961 N	938	-0-	-23	-0-	101	1	837	3	N	-0-		-0-
11	990 N	653	-0-	-337	-0-	81	1	572	3	N	-0-		-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	68	1	484	3	N	-0-		-0-
01	930 N	559	-0-	-371	-0-	77	1	482	3	N	-0-		-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	96	1	719	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	360 N	355	-0-	-5	-0-	48	1	307	3	Y	-0-		4
10	372 N	365	-0-	-7	-0-	53	1	311	3	Y	1		5
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	47	1	262	3	Y	1		6
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	48	1	310	3	Y	2		8
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	48	1	288	3	Y	1		9
*02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	46	1	300	3	Y	1		10
						1	9						

LONG RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID -> 120242		COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190	
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	59	1	388	3	N	-0-		-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	60	1	374	3	N	-0-		-0-
11	450 N	416	-0-	-34	-0-	60	1	356	3	N	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	57	1	347	3	N	-0-		-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	64	1	358	3	N	-0-		-0-
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	58	1	338	3	N	-0-		-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID -> 120590		COMPL. DATE	03/11/1986	TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277	
09	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	106	1	1241	3	Y	-0-		-0-
10	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	114	1	1289	3	Y	-0-		-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	3	Y	-0-		-0-
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	84	1	984	3	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1268	-0-	-127	-0-	118	1	1150	3	Y	-0-		-0-
02	1247 N	1119	-0-	-128	-0-	101	1	1018	3	Y	-0-		-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555									
LONG RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	121378	COMPL. DATE	06/04/1986	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	43	1	143	3	N	-0-	-0-	
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	44	1	140	3	N	-0-	-0-	
11	210 N	175	-0-	-35	-0-	44	1	131	3	N	-0-	-0-	
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	44	1	136	3	N	-0-	-0-	
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	46	1	136	3	N	-0-	-0-	
02	174 N	168	-0-	-6	-0-	42	1	126	3	N	-0-	-0-	

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		5	RRCID ->	131979	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248	
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	Y	-0-	-0-	
10	744 N	732	-0-	-12	-0-	60	1	672	3	Y	-0-	-0-	
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	60	1	622	3	Y	-0-	-0-	
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	526	3	Y	-0-	-0-	
01	744 N	560	-0-	-184	-0-	52	1	508	3	Y	-0-	-0-	
02	667 N	532	-0-	-135	-0-	48	1	484	3	Y	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	203513	COMPL. DATE	09/17/1987	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A	
09	510 N	476	-0-	-34	-0-	62	1	414	3	N	-0-	77	
10	589 N	497	-0-	-92	-0-	65	1	430	3	N	-0-	79	
						2	9						
11	540 N	486	-0-	-54	-0-	67	1	419	3	N	-0-	79	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	66	1	452	3	N	-0-	86	
						8	9						
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	74	1	454	3	N	-0-	91	
						6	9						
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	69	1	443	3	N	-0-	97	
						7	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.)		55486 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991											
GRAGG NORTH		WELL #:		2	RRCID ->	201659	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	4310 - 4314	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-	31	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-	31	
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-	31	
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-	31	
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	70	2	9	9	Y	-0-	39	
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	63	2	4	9	Y	-0-	43	

LONG TRUSTS, THE		507585											
GOREE -SKB		WELL #:		1	RRCID ->	078889	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4184 - 4192	
09	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032	2			N	-0-	128	
10	1209 N	1158	-0-	-51	-0-	1158	2			N	-0-	128	
11	1170 N	1066	-0-	-104	-0-	1066	2			N	-0-	128	
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-	128	
01	1147 N	1075	-0-	-72	-0-	1075	2			N	-0-	128	
02	1044 N	1016	-0-	-28	-0-	1016	2			N	-0-	128	

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY LANE (MARBLE FALLS LM.)		//CONT.//		55486 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
LONG TRUSTS, THE		//CONT.//		507585							
ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB		WELL #:		5	RRCID -> 083531	COMPL. DATE 06/04/1978	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 4205	- 4237		
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	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2	Y	-0-		66	
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545 2	Y	-0-		66	
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	Y	-0-		66	
12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2	Y	-0-		66	
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	Y	-0-		66	
*02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	Y	-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	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2	Y	-0-		91	
10	1426 N	1419	-0-	-7	-0-	1419 2	Y	-0-		91	
11	1350 N	1284	-0-	-66	-0-	1284 2	Y	-0-		91	
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2	Y	-0-		91	
01	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1400 1	Y	-0-		91	
*02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2	Y	-0-		91	

LUKER (BRENEKE)		WELL #:		55634 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BROWN				
ANDERSON, FELIX		WELL #:		021816							
ANDERSON, FELIX		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-	
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-	

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND)		WELL #:		55768 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN				
REVARD PETROLEUM, L.L.C.		WELL #:		703609							
MACDONALD		WELL #:		1	RRCID -> 153379	COMPL. DATE 12/12/1994	TOTAL DEPTH 4472	PERF. 4243	- 4248		
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	

SANDERS ENERGY LLC		WELL #:		747645							
SNYDER "117"		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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

LUSBY (MARBLE FALLS LIME)		WELL #:		55810 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH				
G & F OIL, INC.		WELL #:		292000							
KAHN, M.		WELL #:		1	RRCID -> 124151	COMPL. DATE 08/27/1982	TOTAL DEPTH 3657	PERF. 3580	- 3583		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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	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		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2	N	-0-			-0-
10		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 2	N	-0-			-0-
11		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362 2	N	-0-			-0-
12		2480 N	2256	-0-	-224	-0-	2256 2	N	-0-			-0-
01		2480 N	2149	-0-	-331	-0-	2149 2	N	-0-			-0-
02		2291 N	2100	-0-	-191	-0-	2100 2	N	-0-			-0-

ROGERS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3924 - 3930				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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				
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3	N	-0-			-0-
10		155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3	N	-0-			-0-
11		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3	N	-0-			-0-
12		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-			-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3	N	-0-			-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				
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-			-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #: 2		RRCID -> 145285		COMPL. DATE 05/02/1991		TOTAL DEPTH 1813 PERF. 1734 - 1758				
09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-			-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-			-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-
12		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 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-

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		480 N	459	-0-	-21	-0-	456 2	3 9	N	3		120
10		630 N	630	-0-	-0-	-0-	627 2	3 9	N	3		123
11		660 N	398	-0-	-262	-0-	397 2	1 9	N	1		124
12		561 N	561	-0-	-0-	-0-	557 2	4 9	N	4		128
01		620 N	326	-0-	-294	-0-	314 2	12 9	N	11		139
*02		505 N	505	-0-	-0-	-0-	498 2	7 9	N	6		145

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			147
10	1085 N	720	-0-	-365	-0-	687	3	N	30	33	9	177
11	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	1021	3	N	15	17	9	192
12	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	1026	3	N	-0-			192
01	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3	N	-0-			192
02	1015 N	716	-0-	-299	-0-	716	3	N	-0-			192

QUEST EMG, INC.		684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
HATCHETT RANCH		WELL #: R 1		RRCID -> 106873		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4066 - 4076				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313			N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: S 3		RRCID -> 130071		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3815 - 3820				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318			N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3808 - 3814				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355			N	-0-			-0-

HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133 PERF. 3786 - 3791				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270			N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

REID, GRADY		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340						
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					74
10	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					74
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					74
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					74
01	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					74
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					74

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 - 2290						
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289 - 2294						
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	145 N	118	-0-	-27	-0-	118	2			N	-0-					-0-

REID, M. J.		WELL #: 1C		RRCID -> 102898		COMPL. DATE 08/23/1982		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2300 - 2308						
09	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	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-

REID, M.J.		WELL #: 1D		RRCID -> 120241		COMPL. DATE 10/05/1982		TOTAL DEPTH 2362		PERF. 2297 - 2314						
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

REID, M.J.		WELL #: 1B		RRCID -> 124509		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 2382		PERF. 2290 - 2294						
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					78
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2					80
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					82
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	205	2	2	9	N	2					84
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	207	2	2	9	N	2					86
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					88

M J R (MARBLE FALLS)		56316 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
TEJAS JACK SALES, INC.		841296												
FITZGERALD		WELL #: 4		RRCID -> 131265		COMPL. DATE 05/15/1989		TOTAL DEPTH 950		PERF. 900 - 920				
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	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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNABB		WELL #: 1		RRCID -> 135878		COMPL. DATE 01/31/1990		TOTAL DEPTH 1095		PERF. 1050 - 1090				
09	DELQ PR	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-

M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
US. FUELS, INC.		879264												
CALLICOTT BROTHERS		WELL #: 7		RRCID -> 132952		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4668		PERF. 3500 - 3510				
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-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS)		56475 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
TEJAS JACK SALES, INC.		841296												
NEWSOM, MACK		WELL #: 3		RRCID -> 123883		COMPL. DATE 03/25/1987		TOTAL DEPTH 1000		PERF. 954 - 961				
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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MACK NEWSOM (MARBLE FALLS) //CONT.// 56475 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TEJAS JACK SALES, INC. //CONT.// 841296
 BOURN WELL #: 4 RRCID -> 124730 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 960 - 966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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	451 N	451	-0-	-0-	-0-	101	1	350	3	Y	-0-					15
10	403 N	221	-0-	-182	-0-	42	1	179	3	Y	-0-					15
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	93	1	374	3	Y	-0-					15
12	465 N	367	-0-	-98	-0-	63	1	304	3	Y	-0-					15
*01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	98	1	380	3	Y	-0-					15
02	464 N	412	-0-	-52	-0-	85	1	327	3	Y	-0-					15

MAGGIE LOU (MISS.) 56670 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 WILSON, L. R. WELL #: 1 RRCID -> 171042 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2929 - 3054

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	330 N	23	-0-	-307	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 185085 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3064 - 3189

09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					143
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	143	2	23	9	N	21					164
11	210 N	61	-0-	-149	-0-	60	2	1	9	N	1					165
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	N	1					166
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	346	2	3	9	N	3					169
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					169

MAGNUM (CONGL) 56787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 CAREY, CLEVE W. 131300
 CAREY, CLEVE W. WELL #: 1 RRCID -> 153806 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	203				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-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-	-0-	29				N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29				N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29				N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29				N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29				N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29				N	NO RPT					-0-

MALES (STRAWN) 56922 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ADAMS-CRAVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074904 COMPL. DATE 12/23/1977 TOTAL DEPTH 3475 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	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	434 N	293	-0-	-141	-0-	146	1	147	2	N	-0-					-0-
11	480 N	307	-0-	-173	-0-	3	1	304	2	N	-0-					-0-
12	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	290 N	135	-0-	-155	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-

MALES (4300) 56922 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 NANCE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 162069 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4123 - 4249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
10	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
11	1110 N	854	-0-	-256	-0-	854	2			N	-0-					-0-
12	1209 N	925	-0-	-284	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	950	-0-	-166	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

LANE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165492 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4189 - 4369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					4
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					4
11	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					4
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					4
01	248 N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					4
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	3	1	303	2	N	-0-					-0-
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	620 N	257	-0-	-363	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	2	N	-0-					-0-

KELLEY GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084183 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3817 - 3837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	2700 #	2197	-0-	-503	-0-	2197	2			N	-0-					1
10	2790 #	2032	-0-	-758	-0-	2032	2			N	-0-					1
11	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					1
12	2263 N	1815	-0-	-448	-0-	1815	2			N	-0-					1
01	2046 N	1730	-0-	-316	-0-	1730	2			N	-0-					1
02	2146 N	1186	-0-	-960	-0-	1184	2	2	9	N	2	3	8			-0-

LONG-JONES WELL #: 2 RRCID -> 086168 COMPL. DATE 12/30/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4200 - 4253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	682 N	580	-0-	-102	-0-	93	1	487	2	N	-0-					-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	6	1	637	2	N	-0-					-0-
12	837 N	555	-0-	-282	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	609 N	478	-0-	-131	-0-	51	1	427	2	N	-0-					-0-

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C	RRCID ->	086611	COMPL. DATE	01/21/1980	TOTAL DEPTH	5523	PERF.	4284 - 4348
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-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1	RRCID ->	154586	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4191 - 4208
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-			-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550 2	N	-0-			-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	3 1 200 2	N	-0-			-0-
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	222 2	N	-0-			-0-
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	187 2	N	-0-			-0-
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	20 1 165 2	N	-0-			-0-

MALES (4650)		//CONT.//		56922 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		809930								
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077949	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	5190	PERF.	4644 - 4658
09	300	N	182	-0-	-118 B	-0-	182 2	N	-0-			66
10	341	N	287	-0-	-54 B	-0-	287 2	N	-0-			66
11	180	N	138	-0-	-42 B	-0-	1 1 137 2	N	-0-			66
12	186	N	1	-0-	-185 B	-0-	1 2	N	-0-			66
01	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-			66
02	145	N	-0-	-0-	-145 B	-0-		N	-0-			66

DOSS FOUNDATION GAS UNIT		WELL #:		1 C	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	750	N	212	-0-	-538 B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
10	806	N	217	-0-	-589 B	-0-	217 2	N	-0-			-0-
11	660	N	194	-0-	-466 B	-0-	1 1 193 2	N	-0-			-0-
12	217	N	211	-0-	-6 B	-0-	2 1 209 2	N	-0-			-0-
01	217	N	204	-0-	-13 B	-0-	204 2	N	-0-			-0-
*02	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	34 1 173 2	N	-0-			-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	131821	COMPL. DATE	09/07/1989	TOTAL DEPTH	5230	PERF.	4547 - 4616
09	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	548 2	N	-0-			83
10	682	N	527	-0-	-155 B	-0-	221 1 306 2	N	-0-			83
11	570	N	538	-0-	-32 B	-0-	5 1 533 2	N	-0-			83
12	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			83
01	558	N	558	-0-	-0- B	-0-	558 2	N	-0-			83
02	522	N	377	-0-	-145 B	-0-	40 1 337 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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	12	1	621	2	N	-0-	128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	128
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	2	N	-0-	128
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	8	1	701	2	N	-0-	128
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	14	1	758	2	N	-0-	128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	128

DOW FEE WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	14

CRAVENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	47

HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
PLUGGED AND ABANDONED 10/30/2009												

OXXN 630579
 SHARPE WELL #: 1 RRCID -> 073114 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4315 - 5058

09	210 N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-	-0-
01	465 N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-	-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-	-0-

TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

09	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-	-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-	-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	-0-
01	341 N	185	-0-	-156	-0-	185	2			N	-0-	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-	-0-

MALES (4850)		//CONT.//		56922 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
LONG - JONES				WELL #: 1	RRCID -> 071584	COMPL. DATE 04/07/1977	TOTAL DEPTH 5170	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 081353	COMPL. DATE 12/28/1978	TOTAL DEPTH 4890	PERF. 4813 - 4826				
09	630	N	604	-0-	-26	604	2	N	-0-			49
10	775	N	552	-0-	-223	235	1	N	-0-			49
11	630	N	564	-0-	-66	6	1	N	-0-			49
12	620	N	564	-0-	-56	564	2	N	-0-			49
01	558	N	434	-0-	-124	434	2	N	-0-			49
02	551	N	189	-0-	-362	20	1	N	-0-	20	1	29

CRAVER, R. M.				WELL #: 1	RRCID -> 102897	COMPL. DATE 07/12/1982	TOTAL DEPTH 5312	PERF. 4954 - 5011				
09	990	N	260	-0-	-730	260	2	N	-0-			14
10	1116	N	526	-0-	-590	278	1	N	-0-			14
11	660	N	518	-0-	-142	5	1	N	-0-			14
12	484	N	484	-0-	-0-	484	2	N	-0-			14
01	632	N	632	-0-	-0-	632	2	N	-0-			14
*02	532	N	532	-0-	-0-	56	1	N	-0-			14

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				
09	120	N	98	-0-	-22	98	2	N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	95	2	N	-0-			-0-
11	120	N	86	-0-	-34	86	2	N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	81	2	N	-0-			-0-
01	93	N	82	-0-	-11	82	2	N	-0-			-0-
02	87	N	81	-0-	-6	81	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555				CNTY: PALO PINTO				
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #: 10	RRCID -> 175199	COMPL. DATE 11/24/1999	TOTAL DEPTH 1942	PERF. 1500 - 1516				
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-

STERLING OIL AND GAS				818896				CNTY: PALO PINTO				
MALLORY, O. L.				WELL #: 2	RRCID -> 100890	COMPL. DATE 04/01/1982	TOTAL DEPTH 1674	PERF. 1082 - 1090				
09	65	N	65	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	70	1	N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	65	1	N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALLORY (STRAWN)		//CONT.//		56978 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965							
TARPON "B"		WELL #:		1	RRCID -> 200436	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 1571	PERF. 1354	- 1384		
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 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		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	0 #	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	-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	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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANGUM, NORTH (3200)			//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
CDJ OIL CO.			//CONT.//		140598										
STANSELL-HARRELSON UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	174455	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3268 - 3308			
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	* AMT CODE	EOM BALANCE

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		0 #	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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVEREST NETWORK LLC			WELL #:		1	RRCID ->	131770	COMPL. DATE	08/25/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3220 - 3253			
ZIEHR, HENRY ET AL			252052												

09		240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-			29
10		248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-			29
11		240 #	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-			29
12		217 #	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-			29
01		217 #	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-			29
02		203 #	43	-0-	-160	-0-	43	3			N	-0-			29

J & TG, LLC			WELL #:		1	RRCID ->	113512	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	3891	PERF. 3291 - 3311			
WEATHERS			427427												

09	DLQ	G-10	545	-0-	545	1627	543	2	2	9	Y	2			19
10		2210 R	583	-0-	-1627	-0-	582	2	1	9	Y	1			20
11		576 R	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1			21
12		590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			21
*01		598 R	598	-0-	-0-	-0-	597	2	1	9	Y	1			22
02		551 #	537	-0-	-14	-0-	536	2	1	9	Y	1			23

KRAFT OIL AND GAS, LLC			WELL #:		4	RRCID ->	093521	COMPL. DATE	03/20/1981	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3204 - 3208			
KERR			476534												

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-

WAYNICK, WEST			WELL #:		1	RRCID ->	137339	COMPL. DATE	05/08/1980	TOTAL DEPTH	3667	PERF. 3229 - 3240			

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-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
KRAFT OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		476534									
WAYNICK, WEST		WELL #:		2	RRCID ->	137340	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3214 - 3230	
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	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-

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-

BROWN, FRED		WELL #:		3	RRCID ->	142129	COMPL. DATE	07/12/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3207 - 3218	
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			20
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-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			RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378	
CLABORNE		WELL #:		1									
09	150 #	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-			-0-
10	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	2		N	-0-			-0-
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-				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	750 N	343	-0-	-407	-0-	341	2	2 9	N	2			37
10	682 N	473	-0-	-209	-0-	473	2		N	-0-			37
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518	2	1 9	N	1			38
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	552	2	18 9	N	16			54
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-			54
*02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			54

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

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 #	132	-0-	-108	-0-	132 2		N	-0-			9
10	248 #	78	-0-	-170	-0-	78 2		N	-0-			9
11	240 #	69	-0-	-171	-0-	69 2		N	-0-			9
12	186 #	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-			9
01	157 R	157	-0-	-0-	-0-	151 2	6 9	N	5			14
*02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	133 2	7 9	N	6			20

CDJ OIL CO. 140598
HARLOW, LOUISE "D" WELL #: 1 RRCID -> 133343 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3258 - 3288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STOVALL, HOWARD 824340
AUTRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

09	14 #	11	-0-	-3	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-			-0-
11	14 #	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-			-0-
12	14 #	4	-0-	-10	-0-	4 2		N	-0-			-0-
01	14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2		N	-0-			-0-
02	11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2		N	-0-			-0-

DEMPESEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-			4
10	279 #	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			4
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	244 3		N	-0-			4
12	310 #	229	-0-	-81	-0-	229 3		N	-0-			4
01	310 #	267	-0-	-43	-0-	267 3		N	-0-			4
02	261 #	260	-0-	-1	-0-	260 3		N	-0-			4

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340									
AUTRY "C"		WELL #:		1	RRCID ->	114539	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	3694	PERF.	3107 - 3114	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		60 #	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-		-0-
10		62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2			N	-0-		-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20 2			N	-0-		-0-
12		62 #	21	-0-	-41	-0-	21 2			N	-0-		-0-
01		62 #	28	-0-	-34	-0-	28 2			N	-0-		-0-
02		58 #	14	-0-	-44	-0-	14 2			N	-0-		-0-

AUTRY "K"		WELL #:		1	RRCID ->	131764	COMPL. DATE	03/27/1981	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3194 - 3235	
09		270 #	213	-0-	-57	-0-	213 2			N	-0-		-0-
10		279 #	122	-0-	-157	-0-	122 2			N	-0-		-0-
11		270 #	83	-0-	-187	-0-	83 2			N	-0-		-0-
12		279 #	87	-0-	-192	-0-	87 2			N	-0-		-0-
01		279 #	112	-0-	-167	-0-	112 2			N	-0-		-0-
02		203 #	58	-0-	-145	-0-	58 2			N	-0-		-0-

AUTRY "H"		WELL #:		1	RRCID ->	131765	COMPL. DATE	01/12/1980	TOTAL DEPTH	3829	PERF.	3347 - 3352	
09		13 #	11	-0-	-2	-0-	11 2			N	-0-		82
10		14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2			N	-0-		82
11		14 #	4	-0-	-10	-0-	4 2			N	-0-		82
12		14 #	4	-0-	-10	-0-	4 2			N	-0-		82
01		14 #	6	-0-	-8	-0-	6 2			N	-0-		82
02		11 #	3	-0-	-8	-0-	3 2			N	-0-		82

AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209	
09		30 #	13	-0-	-17	-0-	13 2			N	-0-		63
10		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-		63
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5 2			N	-0-		63
12		31 #	5	-0-	-26	-0-	5 2			N	-0-		63
01		31 #	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-		63
02		13 #	4	-0-	-9	-0-	4 2			N	-0-		63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147	
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 2			N	-0-		-0-
10		93 #	44	-0-	-49	-0-	44 2			N	-0-		-0-
11		90 #	30	-0-	-60	-0-	30 2			N	-0-		-0-
12		93 #	31	-0-	-62	-0-	31 2			N	-0-		-0-
01		93 #	40	-0-	-53	-0-	40 2			N	-0-		-0-
02		87 #	21	-0-	-66	-0-	21 2			N	-0-		-0-

AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105	
09		12 #	10	-0-	-2	-0-	10 2			N	-0-		-0-
10		13 #	6	-0-	-7	-0-	6 2			N	-0-		-0-
11		13 #	4	-0-	-9	-0-	4 2			N	-0-		-0-
12		13 #	4	-0-	-9	-0-	4 2			N	-0-		-0-
01		13 #	5	-0-	-8	-0-	5 2			N	-0-		-0-
02		10 #	3	-0-	-7	-0-	3 2			N	-0-		-0-

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113	
09		30 #	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-		73
10		31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-		73
11		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 2			N	-0-		73
12		31 #	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-		73
01		31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-		73
02		29 #	7	-0-	-22	-0-	7 2			N	-0-		73

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
STOVALL, HOWARD //CONT.// 824340
AUTRY 22 "A" WELL #: 1 RRCID -> 134924 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3248 - 3266

M O	ALLOW 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	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-				-0-
10	62 #	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
11	60 #	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
12	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
01	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-				-0-
02	29 #	12	-0-	-17	-0-	12	2			Y	-0-				-0-

AUTRY "27" WELL #: 3 RRCID -> 197812 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3151 - 3160

09	90 #	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-				-0-
10	93 #	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-				-0-
11	90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-				-0-
12	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-				-0-
01	93 #	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-				-0-
02	87 #	21	-0-	-66	-0-	21	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-				88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60				148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				148

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-

MANNING-OCONNOR (CADDO) //CONT.// 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
01	279 N	85	-0-	-194	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
02	116 N	58	-0-	-58	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070) 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 WRIGHT, C. M. WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112

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

MARGIE (CONGL) 57396 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 MONTGOMERY "55" WELL #: 1 RRCID -> 193387 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 3852 - 3862

09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-			-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-			-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-			-0-

MARIAN (COOK) 57417 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON
 RICHARDS, TOT OIL CO. 707430
 RICHARDS, DEBBIE WELL #: 2 RRCID -> 110892 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 1014 - 1019

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-

MARIANAS, S. (GARDNER) FORTUNA EXPLORATION, INC. RANCH TWO		57420 500 278703		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	1	RRCID ->	115386	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3235 - 3251				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARINER (CONGL.) SABLE OPERATING COMPANY MARINER		57513 075 742236		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		WELL #:	2	RRCID ->	151703	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3789 - 3794				
09		14B2 EXT	-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	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		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.	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		T. A.	-0-	-0-	-0-	394					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	396	2	3			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	396					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	425	29	3			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	538	113	3			Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	538					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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC. DEAN, HELEN LOUISE		863965		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
		WELL #:	1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3857 - 3867				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

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					
M	O	ALLOW 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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC			882575							CNTY: PARKER					
JOHNSON			WELL #: 2		RRCID -> 207094			COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5516 - 5538					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			85

WISE EXPLORATION			932980							CNTY: PARKER					
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		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10		248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-			-0-
11		240 N	1	-0-	-239	-0-	1	1			N	-0-			-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-			-0-
01		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
02		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.			058851							CNTY: EASTLAND					
RIDDLE TRACT 2			WELL #: 1		RRCID -> 109800			COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 3225 PERF. 3002 - 3026					
09		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
12		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
*02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3			WELL #: 1		RRCID -> 112783			COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177 PERF. 3013 - 3028					
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
10		124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
11		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
02		87 N	84	-0-	-3	-0-	84	2			Y	-0-			-0-

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851											
RIDDLE TRACT 5		WELL #:		1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210 PERF. 3015 - 3042					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-		401 2			Y	-0-			-0-	
10	310 N	17	-0-	-293	-0-		17 2			Y	-0-			-0-	
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-		407 2			Y	-0-			-0-	
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-		398 2			Y	-0-			-0-	
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-		378 2			Y	-0-			-0-	
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		337 2			Y	-0-			-0-	

RIDDLE TRACT 1		WELL #:		1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176 PERF. 3020 - 3040					
09	60 N	32	-0-	-28	-0-		32 2			Y	-0-			-0-	
10	62 N	1	-0-	-61	-0-		1 2			Y	-0-			-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-		25 2			Y	-0-			-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-		96 2			Y	-0-			-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			Y	-0-			-0-	
*02	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			Y	-0-			-0-	

RIDDLE TRACT 7		WELL #:		1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3065 - 3077					
09	420 N	375	-0-	-45	-0-		375 2			N	-0-			-0-	
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-		635 2			N	-0-			-0-	
11	480 N	422	-0-	-58	-0-		422 2			N	-0-			-0-	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-		412 2			N	-0-			-0-	
01	620 N	426	-0-	-194	-0-		426 2			N	-0-			-0-	
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-		421 2			N	-0-			-0-	

K. BROWN 'A'		WELL #:		1		RRCID -> 269745		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2930 - 2940					
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-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2013															

COMYN NATURAL GAS, INC.		170059		RIDDLE UNIT 1		WELL #:		1		RRCID -> 108794		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3044 - 3054	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2			N	-0-			11	
10	124 N	100	-0-	-24	-0-		100 2			N	-0-			11	
11	90 N	55	-0-	-35	-0-		55 2			N	-0-			11	
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 2			N	-0-			11	
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			11	
*02	87 N	87	-0-	-0-	-0-		87 2			N	-0-			11	

RIDDLE UNIT 2		WELL #:		1		RRCID -> 108951		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2997 - 3010					
09	300 N	257	-0-	-43	-0-		257 2			N	-0-			8	
10	372 N	200	-0-	-172	-0-		200 2			N	-0-			8	
11	300 N	9	-0-	-291	-0-		9 2			N	-0-			8	
12	279 N	214	-0-	-65	-0-		214 2			N	-0-			8	
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-		254 2			N	-0-			8	
*02	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279 2			N	-0-			8	

RIDDLE UNIT 3		WELL #:		1		RRCID -> 112983		COMPL. DATE 08/15/1984		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3000 - 3010					
09	630 N	613	-0-	-17	-0-		613 2			N	-0-			2	
10	651 N	498	-0-	-153	-0-		498 2			N	-0-			2	
11	630 N	2	-0-	-628	-0-		2 2			N	-0-			2	
12	620 N	518	-0-	-102	-0-		518 2			N	-0-			2	
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-		673 2			N	-0-			2	
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-		530 2			N	-0-			2	

MARSAN (CONGL.)		//CONT.// 57666 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
COMYN NATURAL GAS, INC.		//CONT.// 170059												
MAYNARD UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 114534		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3280		PERF. 3038 - 3044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38 2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-			-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-		19 2			N	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42 2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-		37 2			N	-0-			-0-

LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 116500		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 3032 - 3036				
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-		487 2			N	-0-			27
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-		428 2			N	-0-			27
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413 2			N	-0-			27
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-		503 2			N	-0-			27
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-		578 2			N	-0-			27
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2			N	-0-			27

MARTIN UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 122025		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2942 - 2946				
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2			N	-0-			44
10	403 N	326	-0-	-77	-0-		326 2			N	-0-			44
11	390 N	246	-0-	-144	-0-		246 2			N	-0-			44
12	403 N	384	-0-	-19	-0-		384 2			N	-0-			44
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 2			N	-0-			44
*02	366 N	366	-0-	-0-	-0-		366 2			N	-0-			44

MOGUL RESOURCES, LLC		573657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
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	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	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHA (CADD)		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				
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3			N	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 3			N	-0-			-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-		138 3			N	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-		89 3			N	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 3			N	-0-			-0-
02	145 N	141	-0-	-4	-0-		141 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				
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)
ROB-JOE GAS & OIL CO.
SWENSON HEIRS

57742 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT
715500
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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY EMMA (CADDO)
3 S PRODUCTION, INC.
SHEPARD

57913 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL
953796
WELL #: 1 RRCID -> 150385 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 2804 - 2820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	171 3	11 9	N	10			101
10	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1080 3	24 9	N	22			123
11	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	959 3	48 9	N	44			167
12	869 N	869	-0-	-0-	-0-	840 3	29 9	N	26	168 1		25
01	1116 N	704	-0-	-412	-0-	657 3	47 9	N	43			68
02	986 N	575	-0-	-411	-0-	527 3	48 9	N	44			112

MARY EMMA (MISS. REEF)
ARNOT OIL COMPANY, LLC
TEXAS

57913 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY
033012
WELL #: 1 RRCID -> 138547 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-			78
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335 2		N	-0-			78
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			78
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			78
01	341 N	215	-0-	-126	-0-	215 2		N	-0-			78
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			78

MASK (CADDO)
RG1 ENERGY, INC.
MASK 2284

58093 500 ASSOCIATED EXEMPT
704772
WELL #: 1 RRCID -> 097397 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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)
RAY HERRING ESTATE
KEITH

58100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL
695237
WELL #: 2 RRCID -> 090672 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 2312 PERF. 2300 - 2303

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3 7		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 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				
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	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-

MATTHEWS (CONGLOMERATE)		58323 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 175787		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4662 - 4670				
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-

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	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2172	3	101	9	N	92	162	1	177
10	2542 N	1388	-0-	-1154	-0-	1384	3	4	9	N	4			181
11	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2126	3	201	9	N	183	172	1	192
12	2356 N	2176	-0-	-180	-0-	2070	3	106	9	N	96	173	1	115
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1911	3	95	9	N	86			201
02	2262 N	1967	-0-	-295	-0-	1844	3	123	9	N	112	172	1	141

MATTHEWS, NORTH (GARDNER)		58326 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
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-

NEWELL 12-8		WELL #: 1D		RRCID -> 204324		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3902 - 3908				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125

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-

OIL AND GAS DIVISION

MAZILLION (STRAWN, 1200)		//CONT.//		58700 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592				TOTAL DEPTH	1992 PERF.	1258 - 1268			
BUCKLEY, W.B.		WELL #:		2	RRCID ->	154589	COMPL. DATE	04/30/1995					
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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-		-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-		-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000)				58700 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER					
GIANT NRG CO., LP				302592				TOTAL DEPTH	2304 PERF.	2000 - 2008			
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1T	RRCID ->	150875	COMPL. DATE	04/13/1994					
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				TOTAL DEPTH	3956 PERF.	3813 - 3816			
FAMBRO D		WELL #:		1	RRCID ->	107830	COMPL. DATE	08/15/1983					
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		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-		-0-
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-

FAMBRO "CC"				WELL #:	1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920 PERF.	3780 - 3788	
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-		-0-
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-		-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-		-0-
12		217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2		N	-0-		-0-
01		217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		-0-
02		203 N	120	-0-	-83	-0-	120	2		N	-0-		-0-

FAMBRO E				WELL #:	1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914 PERF.	3901 - 3906	
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-		-0-
10		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-		-0-
11		570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2		N	-0-		-0-
12		620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2		N	-0-		-0-
01		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
*02		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-		-0-

MCBRIDE (BEND CONGL.) //CONT.// 58791 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 SAM FAMBRO '10' WELL #: 2 RRCID -> 274732 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3874 - 3934

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	990 N	730	-0-	-260	-0-	730 2		N	-0-			-0-
10	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 2		N	-0-			-0-
11	990 N	786	-0-	-204	-0-	786 2		N	-0-			-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		N	-0-			-0-
01	1023 N	752	-0-	-271	-0-	752 2		N	-0-			-0-
02	754 N	636	-0-	-118	-0-	636 2		N	-0-			-0-

MCLLISH-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	7 N	5	-0-	-2	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-

STONE WELL #: 1 RRCID -> 095562 COMPL. DATE 09/25/1981 TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3618 - 3636

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	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-

BRANNON II WELL #: 6 RRCID -> 097601 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3750 - 3758

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5 2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 BUZBEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 088560 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 3799 PERF. 3314 - 3320

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLLISH-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-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

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	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

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

WHITESIDE WELL #: 1 RRCID -> 181992 COMPL. DATE 10/18/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A

09	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2			N	-0-					-0-

WHITESIDE WELL #: 2 A RRCID -> 182002 COMPL. DATE 02/30/1978 TOTAL DEPTH 2820 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	757 N	757	-0-	-0-	-0-	52	1	705	2	N	-0-					-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	53	1	727	2	N	-0-					-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	59	1	705	2	N	-0-					-0-
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					-0-
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	N	-0-					-0-
*02	719 N	719	-0-	-0-	-0-	52	1	667	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCFARLAND (JENNINGS)			59417 200 NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
WJH ENERGY, INC.			8882225											
HERRING, V.			WELL #: 5			RRCID -> 100788		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450	PERF. 1334 - 1344			
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		4 N	4	-0-	-0-	-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		14 N	5	-0-	-9	-0-	5 2			N	-0-			-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
02		4 N	3	-0-	-1	-0-	3 2			N	-0-			-0-
<hr/>														
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			
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-
<hr/>														
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			
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-
<hr/>														
XTO ENERGY INC.			945936											
WEST, F.			WELL #: 2			RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150	PERF. N/A			
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419 3			N	-0-			-0-
11	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414 3			N	-0-			-0-
12	434 N	429	-0-	-0-	-5	-0-	429 3			N	-0-			-0-
01	434 N	425	-0-	-0-	-9	-0-	425 3			N	-0-			-0-
02	406 N	401	-0-	-0-	-5	-0-	401 3			N	-0-			-0-
<hr/>														
CRAVENS			WELL #: 4			RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010	PERF. N/A			
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26 3			N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28 3			N	-0-			-0-
02	29 N	27	-0-	-2	-0-	-0-	27 3			N	-0-			-0-
<hr/>														
PEVELER, M.			WELL #: 1			RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350	PERF. 3816 - 3842			
09	300 N	273	-0-	-27	-0-	-0-	273 3			N	-0-			-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289 3			N	-0-			-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-			-0-
12	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304 3			N	-0-			-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	305 3			N	-0-			-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-	-0-	284 3			N	-0-			-0-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.// 59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CRAVENS		WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3	N	-0-		-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-		-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-		-0-
*02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-

NELSON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
09	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3	N	-0-		-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3	N	-0-		-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3	N	-0-		-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-

WIGGINS		WELL #: 2		RRCID -> 083636		COMPL. DATE 07/22/1979		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4719 - 4738				
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3	N	-0-		-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-		-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3	N	-0-		-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3	N	-0-		-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-		-0-
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-		-0-

PEVELER, M.		WELL #: 2		RRCID -> 093534		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 3780 - 4245				
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3	N	-0-		-0-
10	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3	N	-0-		-0-
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3	N	-0-		-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3	N	-0-		-0-
01	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3	N	-0-		-0-
02	493	N	454	-0-	-39	-0-	454	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-

CINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
GIANT NRG CO., LP				302592										
SANDERS "A"				WELL #: 1		RRCID -> 092319		COMPL. DATE 01/20/1981		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4910 - 4922				
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		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 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	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	7 1	40	2	N	-0-			-0-
*02		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2			N	-0-			-0-

CLEVELAND GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 094088		COMPL. DATE 03/12/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4912 - 4922				
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2			N	-0-			3
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2			N	-0-			3
11		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			3
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2			N	-0-			3
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	63 1	348	2	N	-0-			3
*02		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2			N	-0-			3

CLEVELAND				WELL #: 2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740				
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-			6
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2			N	-0-			6
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			6
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2			N	-0-			6
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	188 1	759	2	N	-0-			6
*02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2			N	-0-			6

GRISSOM PRODUCTION				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				
09		150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3			N	-0-			-0-
10		93 N	57	-0-	-36	-0-	57 3			N	-0-			-0-
11		60 N	55	-0-	-5	-0-	55 3			N	-0-			-0-
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3			N	-0-			-0-
01		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 3			N	-0-			-0-
02		58 N	52	-0-	-6	-0-	52 3			N	-0-			-0-

MCREYNOLDS, DOYSE				WELL #: 1		RRCID -> 121055		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592				
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2			N	-0-			-0-
10		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 2			N	-0-			-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2			N	-0-			-0-
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			N	-0-			-0-
*01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD		
XTO ENERGY INC.				945936								
MCINTOSH D.		WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380		
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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		N	-0-		-0-
11		180 N	140	-0-	-40	-0-	140 3		N	-0-		-0-
12		155 N	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-		-0-
02		145 N	101	-0-	-44	-0-	101 3		N	-0-		-0-

MCINTOSH D.		WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0		
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 3		N	-0-		-0-
*02		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 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		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-

NELSON, D.		WELL #:		1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A		
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 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		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-		-0-
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 3		N	-0-		-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			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-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3		N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	167 3		N	-0-		-0-
12	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 3		N	-0-		-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-		-0-
02	174 N	159	-0-	-15	-0-	159 3		N	-0-		-0-

WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709			
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261 3		N	-0-		-0-
10	279 N	270	-0-	-9	-0-	270 3		N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260 3		N	-0-		-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	267 3		N	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	266 3		N	-0-		-0-
02	261 N	249	-0-	-12	-0-	249 3		N	-0-		-0-

CATE, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 082437		COMPL. DATE 04/04/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3		N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-		-0-
02	435 N	199	-0-	-236	-0-	199 3		N	-0-		-0-

DAVIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 087207		COMPL. DATE 02/15/1980		TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954			
09	270 N	269	-0-	-1	-0-	269 3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		-0-
11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
02	290 N	280	-0-	-10	-0-	280 3		N	-0-		-0-

FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 087517		COMPL. DATE 04/04/1980		TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074			
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-		-0-
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	978 3		N	-0-		-0-
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	931 3		N	-0-		-0-
12	992 N	947	-0-	-45	-0-	947 3		N	-0-		-0-
01	992 N	938	-0-	-54	-0-	938 3		N	-0-		-0-
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917 3		N	-0-		-0-

SCHOMERS		WELL #: 1		RRCID -> 139232		COMPL. DATE 02/21/1991		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240			
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 3		N	-0-		-0-
01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 3		N	-0-		-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 3		N	-0-		-0-

LOWDEN, R. R.		WELL #: 1		RRCID -> 140101		COMPL. DATE 11/10/1991		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290			
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 3		N	-0-		-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-		-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3		N	-0-		-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109 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	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-

MASON, L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 119634		COMPL. DATE 12/14/1985		TOTAL DEPTH 4456		PERF. 3994 - 4012				
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-			-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-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	0 N	-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

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
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		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		180 N	24	-0-	-156	-0-	24 2	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	-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-	

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		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-	
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-	
11		489 X	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-		-0-	
12		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-	
01		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	304	-0-	-26	-0-	40 1	264 3	Y	-0-		-0-
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	70 1	276 3	Y	-0-		-0-
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	68 1	262 3	Y	-0-		-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	74 1	259 3	Y	-0-		-0-
*01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	66 1	280 3	Y	-0-		-0-
02		319 N	317	-0-	-2	-0-	54 1	263 3	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		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		13
10		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-		13
11		390 N	292	-0-	-98	-0-	292 2		N	-0-		13
12		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N	-0-		13
01		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2		N	-0-		13
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 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		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2		N	-0-		9
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		9
11		390 N	313	-0-	-77	-0-	313 2		N	-0-		9
12		496 N	401	-0-	-95	-0-	401 2		N	-0-		9
01		434 N	286	-0-	-148	-0-	286 2		N	-0-		9
*02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 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	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
		BALANCING DATE STATUS ->								BALANCE
09/01	60 N	50	-0-	-10	B	-0-	50 2	N	-0-	13
10	51 N	51	-0-	-0-	B	-0-	51 2	N	-0-	13
11	60 N	-0-	-0-	-60	B	-0-		N	-0-	13
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47 2	N	-0-	13
01	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-	13
*02	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 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		878925		RRCID ->	056272	COMPL. DATE	04/25/1973	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3988 - 0
HARRISON-RUSSELL UNIT		WELL #:	1							
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	90 N	81	-0-	-9	B	-0-	11 1	70 3	Y	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	20 1	77 3	Y	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	18 1	72 3	Y	8
							9 9			
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	22 1	78 3	Y	8
*01	108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	20 1	87 3	Y	9
							1 9			
*02	106 N	106	-0-	-0-	B	-0-	18 1	87 3	Y	10
							1 9			
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	390 N	377	-0-	-13	B	-0-	50 1	327 3	Y	-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	76 1	299 3	Y	-0-
11	390 N	381	-0-	-9	B	-0-	78 1	303 3	Y	-0-
12	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	100 1	354 3	Y	-0-
*01	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	76 1	324 3	Y	-0-
*02	427 N	427	-0-	-0-	B	-0-	73 1	354 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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

WISE EXPLORATION 932980
 CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 108446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4592 - 4599

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
		09 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		10 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		11 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		12 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		01 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		02 DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												

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	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-					73
		10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-					73
		11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-					73
		12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-					73
		*01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-					73
		02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					73

LANDERS-RILEY WELL #: 1 RRCID -> 077303 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568

		09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-					-0-
		10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	N	-0-					-0-
		11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-					-0-
		12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-					-0-
		*01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	3	N	-0-					-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	-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	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	N	-0-					-0-
		10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
		11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
		12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
		01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

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-	-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-

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		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-				20
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-				20
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-				20
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-				20
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-				20
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-				20

MITCHELL-GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	064084	COMPL. DATE	09/09/1975	TOTAL DEPTH	4980	PERF.	N/A		
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-				-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-				-0-
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-				-0-
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-				-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86 2		N	-0-				-0-
*02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 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		533 N	533	-0-	-0-	-0-	10 1	523 2	N	-0-				-0-
10		429 N	429	-0-	-0-	-0-	9 1	420 2	N	-0-				-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	18 1	648 2	N	-0-				-0-
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	6 1	532 2	N	-0-				-0-
01		434 N	269	-0-	-165	-0-	5 1	264 2	N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CARR -A-		WELL #:		1	RRCID ->	069798	COMPL. DATE	12/14/1976	TOTAL DEPTH	5430	PERF.	N/A		
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	28 1	1446 2	N	-0-				91
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	24 1	1162 2	N	-0-				91
11		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	34 1	1192 2	N	-0-				91
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	16 1	1489 2	N	-0-				91
01		1178 N	578	-0-	-600	-0-	11 1	567 2	N	-0-				91
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				91

OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	061231	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	5683	PERF.	4135 -	0	
NETTLES		630579												
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		N	-0-				-0-
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		N	-0-				-0-
11		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 2		N	-0-				-0-
12		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		N	-0-				-0-
01		1860 N	1852	-0-	-8	-0-	1852 2		N	-0-				-0-
*02		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2		N	-0-				-0-

LAYNE		WELL #:		1	RRCID ->	067162	COMPL. DATE	06/20/1976	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	4392 -	0	
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-				-0-
10		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-				-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-				-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-				-0-
01		279 N	262	-0-	-17	-0-	262 2		N	-0-				-0-
*02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444 2	N	-0-		30
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-		30
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		30
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		30
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454 2	N	-0-		30
*02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2	N	-0-		30

MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A			
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798 2	N	-0-		-0-
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946 2	N	-0-		-0-
11	810	N	714	-0-	-96	-0-	714 2	N	-0-		-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876 2	N	-0-		-0-
01	961	N	802	-0-	-159	-0-	802 2	N	-0-		-0-
*02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725 2	N	-0-		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377 2	N	-0-		-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-		-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385 2	N	-0-		-0-
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277 2	N	-0-		-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276 2	N	-0-		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
09	330	N	287	-0-	-43	-0-	287 2	N	-0-		-0-
10	341	N	327	-0-	-14	-0-	327 2	N	-0-		-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317 2	N	-0-		-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-		-0-
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320 2	N	-0-		-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189 2	N	-0-		-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	125 2	N	-0-		-0-
*02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221 2	N	-0-		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
09	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260 2	N	-0-		-0-
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		-0-
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 2	N	-0-		-0-
12	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	2313 2	N	-0-		-0-
01	2449	N	2227	-0-	-222	-0-	2227 2	N	-0-		-0-
*02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 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	60 N	29	-0-	-31	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		N	-0-			-0-
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 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	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3168 3	79 9	N	72			77
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3141 3	2 9	N	2			79
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	-0-			79
12	2790 X	2631	-0-	-159	-0-	2631 3		N	-0-			79
*01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3		N	-0-			79
*02	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2887 3	44 9	N	40	101 1		17

SMITH STARK WELL #: 1 RRCID -> 060496 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, BERRY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 121198 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	76 1		108

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	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 3		N	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3		N	-0-			-0-
*01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 JONES-B- WELL #: 1 RRCID -> 058562 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -137												
09	1080 N	972	-0-	-108 B	-137	240 1	732 3	N	-0-			247
10	1054 N	935	-0-	-119 B	-137	248 1	687 3	N	-0-			247
11	960 N	832	-0-	-128 B	-137	240 1	592 3	N	-0-			247
12	868 N	774	-0-	-94 B	-137	184 1	590 3	N	-0-			247
01	868 N	892	-0-	24 B	-113	224 1	668 3	N	-0-			247
02	812 N	801	-0-	-11 B	-113	232 1	569 3	N	-0-			247
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -113												

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) OXXN CLINTON		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
		//CONT.//	630579												
		WELL #:	1	RRCID ->	066187	COMPL. DATE	01/21/1976	TOTAL DEPTH	5255	PERF.	4732	-	0		
M	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	983 N	983	-0-	-0-	B	-0-	983	2	N	-0-					-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2	N	-0-					-0-
11	947 N	947	-0-	-0-	B	-0-	947	2	N	-0-					-0-
12	1026 N	1026	-0-	-0-	B	-0-	1026	2	N	-0-					-0-
01	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696	2	N	-0-					-0-
*02	81 N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

WALDEN		WELL #:	1	RRCID ->	067165	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	930 N	910	-0-	-20	B	-0-	910	2	N	-0-					-0-
10	992 N	677	-0-	-315	B	-0-	677	2	N	-0-					-0-
11	810 N	623	-0-	-187	B	-0-	623	2	N	-0-					-0-
12	930 N	540	-0-	-390	B	-0-	540	2	N	-0-					-0-
01	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2	N	-0-					-0-
*02	739 N	739	-0-	-0-	B	-0-	739	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

SCHUTTS		WELL #:	1 T	RRCID ->	068393	COMPL. DATE	06/18/1976	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	401 N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	2	N	-0-					-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2	N	-0-					-0-
11	390 N	344	-0-	-46	B	-0-	344	2	N	-0-					-0-
12	403 N	305	-0-	-98	B	-0-	305	2	N	-0-					-0-
01	434 N	408	-0-	-26	B	-0-	408	2	N	-0-					-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

POPE, WILLIAM H. POPE "C"		WELL #:	671431 1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5691	-	5770		

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-															

RWA, LLC FARMER B. J.		WELL #:	687608 1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF.	N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	750 N	723	-0-	-27	B	-0-	137	1	586	3	N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-			-0-
11	870 N	540	-0-	-330	B	-0-	102	1	438	3	N	-0-			-0-
12	744 N	529	-0-	-215	B	-0-	97	1	432	3	N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	21	1	103	3	N	-0-			-0-
*02	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	145	1	654	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.// 60255 420		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
RWA, LLC		//CONT.// 687608									
MURRAY L.D.		WELL #: 1		RRCID -> 060834		COMPL. DATE 12/09/1974		TOTAL DEPTH 5007 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	94	-0-	-26 B	-0-	18	1	76	3	N	-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	47	1	210	3	N	-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	32	1	137	3	N	-0-
12	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	9	1	38	3	N	-0-
01	248 N	144	-0-	-104 B	-0-	24	1	120	3	N	-0-
*02	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	27	1	121	3	N	-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	330 N	228	-0-	-102 B	-0-	43	1	185	3	N	-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	64	1	282	3	N	-0-
11	240 N	197	-0-	-43 B	-0-	37	1	160	3	N	-0-
12	248 N	126	-0-	-122 B	-0-	23	1	103	3	N	-0-
01	341 N	196	-0-	-145 B	-0-	33	1	163	3	N	-0-
*02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	44	1	200	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPINDLETOP DRILLING CO.		809924		RRCID -> 064771		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A			
CAVENESS		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	290	-0-	-10 B	-0-	290	2			N	-0-
10	341 N	137	-0-	-204 B	-0-	137	2			N	-0-
11	210 N	13	-0-	-197 B	-0-	13	2			N	-0-
12	310 N	5	-0-	-305 B	-0-	5	2			N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 056273		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 5094 PERF. N/A			
CRUM, LESLIE		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	16	1	104	3	Y	-0-
10	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	24	1	96	3	Y	-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	20	1	76	3	Y	-0-
12	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	19	1	68	3	Y	-0-
01	124 N	62	-0-	-62 B	-0-	12	1	50	3	Y	-0-
02	87 N	28	-0-	-59 B	-0-	5	1	23	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAILEY, G. C. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072617		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	104	-0-	-136 B	-0-	14	1	90	3	Y	-0-
10	124 N	45	-0-	-79 B	-0-	9	1	36	3	Y	-0-
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	106	1	412	3	Y	-0-
12	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	147	1	518	3	Y	-0-
*01	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	198	1	843	3	Y	-0-
*02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	128	1	621	3	Y	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MEEKER (1500) //CONT.// 60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 MKS NATURAL GAS COMPANY //CONT.// 518491
 JONES J.T. WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 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
09/01														
09	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
11	90 N	27	-0-	-63	B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	2		N	-0-			-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
03/01														

POWELL C.J. WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

09/01														
09	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	2		N	-0-			176
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	2		N	-0-			176
11	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	2		N	-0-			176
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2		N	-0-			176
01	93 N	22	-0-	-71	B	-0-	22	2		N	-0-			176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			176
03/01														

SABRE OPERATING, INC. 742261
 HASTINGS WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

09/01														
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														

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

09	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
12	0 K	-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-

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

09	173 N	173	-0-	-0-		-0-	173	2		N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-		-0-	170	2		N	-0-			-0-
11	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	186 N	116	-0-	-70		-0-	116	2		N	-0-			-0-
01	155 N	113	-0-	-42		-0-	113	2		N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-		-0-	90	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	1440 N	49	-0-	-1391	-0-	49 2			Y	-0-			21
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2			Y	-0-			21
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 2			Y	-0-			21
12	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526 2			Y	-0-			21
01	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390 2			Y	-0-			21
*02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2			Y	-0-			21

MEXIA CREEK (CONGL) 60925 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 GRIGGS, R.L. WELL #: 13 RRCID -> 128938 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4269 - 4274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	1110 N	1078	-0-	-32	-0-	1078 3			N	-0-			-0-
10	1116 N	1090	-0-	-26	-0-	1090 3			N	-0-			-0-
11	1080 N	994	-0-	-86	-0-	994 3			N	-0-			-0-
12	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 3			N	-0-			-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276 3			N	-0-			-0-
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131 3			N	-0-			-0-

MICAR (BEND CONGL. 3727) 60970 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
 S & E REAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 222862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3790 - 3799

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-			-0-
10	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2			N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2			N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
01	217 N	203	-0-	-14	-0-	203 2			N	-0-			-0-
02	203 N	154	-0-	-49	-0-	154 2			N	-0-			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.) 61043 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 SABLE OPERATING COMPANY 742236
 STEPHEN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 121231 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3368 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(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	83 N	83	-0-	-0-	B	-0-	83 3		Y	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	128 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
11	120 N	113	-0-	-7	B	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
01	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100 3		Y	-0-			-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	T. A.	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	14B DENY	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	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3	N	-0-			-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3	N	-0-			-0-
12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3	N	-0-			-0-
*01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	92	-0-	92	92	92	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	92			N	NO RPT			-0-

RITCHIE-37-		WELL #: 2		RRCID -> 214505		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3675 - 3680				
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	139	-0-	139	139	139	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	139			N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 112971		COMPL. DATE 08/31/1984		TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3846 - 3851				
FLUEGGE		WELL #: 4										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLUEGGE		WELL #: 5		RRCID -> 115131		COMPL. DATE 01/28/1985		TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3396 - 3408				
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	269	2	N	-0-			-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		RRCID -> 109212		COMPL. DATE 02/18/1984		TOTAL DEPTH 4339 PERF. 3860 - 3864				
JOHN RITCHIE DYNAMIC		WELL #: 1										
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			33
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	N	-0-			33
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	N	-0-			33
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			33
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33

M		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

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275	200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.//		863965									
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-	-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-

RITCHIE 37 -A-		WELL #:		6		RRCID ->	228803	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	3776 - 3946
09	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	924 2	42 9	N	38			88
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1015 2	32 9	N	29			117
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1008 2	10 9	N	9			126
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	1147 2	114 9	N	104	81 1		149
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	944 2	20 9	N	18			167
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

RITCHIE-37-C		WELL #:		7		RRCID ->	237653	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	3850 - 3858
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	923 2	42 9	N	38			88
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1014 2	32 9	N	29			117
11	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	-0-	1007 2	11 9	N	10			127
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	-0-	1148 2	114 9	N	104	82 1		149
01	1054 N	964	-0-	-90	-0-	-0-	944 2	20 9	N	18			167
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			167

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-	-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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
10	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	44	X	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
12	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
*01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
*02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-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	14B	DENY	-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-

GILBERT W13		WELL #: 16W		RRCID -> 186246		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 700		PERF. 661 - 700				
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	14B	DENY	-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-

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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	14B	DENY	-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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		RRCID -> 189466		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 648		PERF. 633 - 648				
GILBERT, J. D. T-2		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	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)				61706 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
OXXN				630579								
YOUNGBLOOD				WELL #: 1	RRCID -> 066884	COMPL. DATE 04/09/1976	TOTAL DEPTH 5184	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		240 N	163	-0-	-77	-0-	163 2	N	-0-			-0-
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2	N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-
01		341 N	217	-0-	-124	-0-	217 2	N	-0-			-0-
*02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
TIERCE-MCDONALD				WELL #: 1	RRCID -> 063637	COMPL. DATE 05/01/1975	TOTAL DEPTH 4871	PERF. N/A				
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2	N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
12		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 2	N	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2	N	-0-			-0-

TARPON OIL COMPANY				836180								
LEATHERMAN				WELL #: 1	RRCID -> 037489	COMPL. DATE 09/12/1965	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4054 - 4068				
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3	N	-0-			-0-
10		93 N	29	-0-	-64	-0-	29 3	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SMITH, MARY LOVING, ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 037859	COMPL. DATE 09/25/1965	TOTAL DEPTH 4722	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-

SMITH, MARY LOVING, ET AL				WELL #: 4	RRCID -> 037861	COMPL. DATE 11/13/1965	TOTAL DEPTH 4133	PERF. N/A				
09		600 N	524	-0-	-76	-0-	524 3	N	-0-			-0-
10		713 N	484	-0-	-229	-0-	484 3	N	-0-			-0-
11		660 N	379	-0-	-281	-0-	379 3	N	-0-			-0-
12		527 N	391	-0-	-136	-0-	391 3	N	-0-			-0-
*01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-			-0-
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3	N	-0-			-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 SALLINE)		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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	180 1	377 3	N	-0-			-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	186 1	390 3	N	-0-			-0-
11	540 N	94	-0-	-446	-0-	36 1	58 3	N	-0-			-0-
12	589 N	574	-0-	-15	-0-	132 1	442 3	N	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	48 1	258 3	N	-0-			-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 061714		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A				
09	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	187 1	2624 3	N	-0-			-0-
10	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	193 1	2912 3	N	-0-			-0-
11	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	187 1	2627 3	N	-0-			-0-
12	2821 X	436	-0-	-2385	-0-	6 1	430 3	N	-0-			-0-
01	2821 X	1604	-0-	-1217	-0-	112 1	1492 3	N	-0-			-0-
02	2639 X	2589	-0-	-50	-0-	181 1	2408 3	N	-0-			-0-

WOODS -A-		WELL #: 1 T		RRCID -> 062200		COMPL. DATE 04/26/1975		TOTAL DEPTH 4555 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-

DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 063612		COMPL. DATE 07/07/1975		TOTAL DEPTH 4686 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-

SIKES-GREEN		WELL #: 1		RRCID -> 065749		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A				
09	690 N	466	-0-	-224	-0-	162 1	304 3	N	-0-			26
10	651 N	144	-0-	-507	-0-	42 1	102 3	N	-0-			26
11	600 N	48	-0-	-552	-0-	48 3		N	-0-			26
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			26
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	102 1	433 3	N	-0-			26
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	174 1	515 3	N	-0-			26

SHIELDS		WELL #: 1		RRCID -> 072295		COMPL. DATE 05/16/1977		TOTAL DEPTH 4605 PERF. N/A				
09	1500 N	1478	-0-	-22	-0-	350 1	1128 3	N	-0-			32
10	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	419 1	1052 3	N	2			34
						2 9						
11	1200 N	841	-0-	-359	-0-	293 1	548 3	N	-0-			34
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	368 1	1201 3	N	2			36
						2 9						
01	1488 N	427	-0-	-1061	-0-	182 1	245 3	N	-0-			36
02	812 N	496	-0-	-316	-0-	161 1	333 3	N	2			38
						2 9						

MINERAL WELLS (BIG SALINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
HERZFELD FABRICATORS INC.				381590					
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID -> 078436	COMPL. DATE 04/14/1989	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4398	- 4406
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2			-0-
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	45 1	431 2	N	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	43 1	389 2	N	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	40 1	369 2	N	-0-
01	558 N	452	-0-	-106	-0-	46 1	406 2	N	-0-
02	406 N	373	-0-	-33	-0-	36 1	337 2	N	-0-

SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID -> 078518	COMPL. DATE 08/04/1978	TOTAL DEPTH 4995	PERF. 4435	- 4442
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	93 1	934 2	N	218
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	80 1	767 2	N	-0-
11	870 N	730	-0-	-140	-0-	72 1	658 2	N	218
12	1054 N	701	-0-	-353	-0-	69 1	632 2	N	218
01	992 N	624	-0-	-368	-0-	64 1	560 2	N	218
02	696 N	601	-0-	-95	-0-	58 1	543 2	N	218

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		3	RRCID -> 066481	COMPL. DATE 03/23/1976	TOTAL DEPTH 4275	PERF. N/A	
CURTIS				453142					
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-

MINERAL WELLS (CADD)		//CONT.//		61842 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256					
MITCHELL 8 NE		WELL #:		1	RRCID -> 212277	COMPL. DATE 03/19/2005	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 4548	- 4503
09	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3		N	-0-
10	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895 3		N	-0-
11	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 3		N	-0-
12	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3		N	-0-
01	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717 3		N	-0-
*02	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774 3		N	-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		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	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383 2		N	-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-
01	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT

KARPER OIL & GAS CORPORATION		WELL #:		1	RRCID -> 114533	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 4501	PERF. 4420	- 4424
WARREN				451280					
09	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 2		N	-0-
10	1178 N	161	-0-	-1017	-0-	161 2		N	15
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-
12	930 N	641	-0-	-289	-0-	641 2		N	15
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	15
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 2		N	15

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		61842 605	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
KATMANDU				WELL #:	2	RRCID ->	278240	COMPL. DATE	07/10/2015	TOTAL DEPTH	4818	PERF. 4243 - 4262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5250	1352	-0-	-3898	4326	1352	2	N	-0-			-0-
10	5442	1116	-0-	-4326	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
11	4080	255	-0-	-3825	-0-	255	2	N	-0-			-0-
12	4216	1257	-0-	-2959	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
01	4216	1016	-0-	-3200	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
02	1305 #	75	-0-	-1230	-0-	75	2	N	-0-			-0-
MINERAL WELLS (CONGL 4540)				61842 610	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC				684645								
PUTNAM				WELL #:	1	RRCID ->	097427	COMPL. DATE	05/27/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4543 - 4547
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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-
TOWER RESOURCES INC				862857								
TURKEY CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	107130	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4424 - 4432
09	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-			-0-
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3	N	-0-			-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
12	1767 N	1599	-0-	-168	-0-	1599	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1640	-0-	-65	-0-	1640	3	N	-0-			-0-
02	1508 N	466	-0-	-1042	-0-	466	3	N	-0-			-0-
MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)				61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857								
D C - S				WELL #:	3	RRCID ->	212129	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	2923	PERF. 2736 - 2810
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	3	N	-0-			-0-
D C - S				WELL #:	5	RRCID ->	238224	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2664 - 2772
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3	N	-0-			-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3	N	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925								
GILBERT, RED				WELL #:	1	RRCID ->	090378	COMPL. DATE	10/22/1980	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 2294 - 2322
09	120 N	90	-0-	-30	-0-	20	1	70	3	Y		-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	17	1	73	3	Y		-0-
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	25	1	99	3	Y		-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	Y		-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	3	Y		-0-
02	116 N	69	-0-	-47	-0-	14	1	55	3	Y		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
CHASTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	099124	COMPL. DATE	07/02/1979	TOTAL DEPTH	4446	PERF.	2291 - 2574
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	61	-0-	-29	-0-	14 1	47 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	13 1	55 3	Y	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	14 1	56 3	Y	-0-			-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	5 1	26 3	Y	-0-			-0-
*01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	14 1	52 3	Y	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	13 1	49 3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		2	RRCID ->	109106	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2380 - 2385
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	91 1	315 3	Y	-0-			-0-
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	87 1	375 3	Y	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	89 1	358 3	Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	76 1	364 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	441	-0-	-24	-0-	91 1	350 3	Y	-0-			-0-
02	435 N	429	-0-	-6	-0-	88 1	341 3	Y	-0-			-0-

PARKS-GILBERT		WELL #:		3	RRCID ->	111953	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2174 - 2199
09	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	229 1	798 3	Y	-0-			-0-
10	992 N	838	-0-	-154	-0-	158 1	680 3	Y	-0-			-0-
11	960 N	829	-0-	-131	-0-	164 1	665 3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	988	-0-	-66	-0-	170 1	818 3	Y	-0-			-0-
*01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	178 1	691 3	Y	-0-			-0-
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	170 1	656 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	450 N	449	-0-	-1 B	-0-	43 1	406 3	N	-0-			-0-
10	589 N	497	-0-	-92 B	-0-	46 1	451 3	N	-0-			-0-
11	390 N	361	-0-	-29 B	-0-	64 1	297 3	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	55 1	426 3	N	-0-			-0-
01	496 N	495	-0-	-1 B	-0-	49 1	446 3	N	-0-			-0-
*02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	44 1	413 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MINERAL WELLS (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		61842 650	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
WARREN, J.		WELL #:		1	RRCID ->	103019	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	2808 - 2815
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	57	-0-	-33 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
10	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	3	N	-0-			-0-
12	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36	3	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	58 N	57	-0-	-1 B	-0-	57	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
09	1740 N	243	-0-	-1497	-0-	50	1	193	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	-0-
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	49	1	115	3	N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-15	-0-					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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MINERAL WELLS (STRAWN 2600)				61842 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC				862857								
WILSON, F.W.		WELL #:		1812	RRCID ->	148236	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	2562 - 2572
09	14B2 EXT	397	-0-	397	1272	397	3			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	197	-0-	197	1469	197	3			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	201	-0-	201	1670	201	3			N	-0-	-0-
12	2025 R	355	-0-	-1670	-0-	355	3			N	-0-	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-	-0-
*02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-	-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	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-	-0-
02	116 N	42	-0-	-74	-0-	42	2			N	-0-	-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.// 61844 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 115503 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
09		960 N	608	-0-	-352	-0-	58 1	550 3	N	-0-		-0-			
10		1209 N	797	-0-	-412	-0-	73 1	724 3	N	-0-		-0-			
11		750 N	574	-0-	-176	-0-	101 1	473 3	N	-0-		-0-			
12		842 N	842	-0-	-0-	-0-	95 1	747 3	N	-0-		-0-			
01		943 N	943	-0-	-0-	-0-	94 1	849 3	N	-0-		-0-			
*02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	85 1	802 3	N	-0-		-0-			

GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 119462 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005															
09		1770 N	1411	-0-	-359	-0-	289 1	1122 3	N	-0-		-0-			17
10		1302 N	1084	-0-	-218	-0-	275 1	809 3	N	-0-		-0-			17
11		1620 N	1106	-0-	-514	-0-	330 1	776 3	N	-0-		-0-			17
12		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	327 1	1282 3	N	-0-		-0-			17
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	505 1	965 3	N	-0-		-0-			17
*02		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	455 1	1107 3	N	-0-		-0-			17

FIREWATER WELL #: 1 RRCID -> 156190 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421															
09		390 N	117	-0-	-273	-0-	11 1	106 3	N	-0-		-0-			249
10		527 N	310	-0-	-217	-0-	29 1	281 3	N	-0-		-0-			249
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-			249
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			249
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-			249
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			249

DIKE WELL #: 2 RRCID -> 156671 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510															
09		602 N	602	-0-	-0-	-0-	57 1	545 3	N	-0-		-0-			5
10		651 N	486	-0-	-165	-0-	45 1	441 3	N	-0-		-0-			5
11		540 N	119	-0-	-421	-0-	21 1	98 3	N	-0-		-0-			5
12		620 N	372	-0-	-248	-0-	42 1	330 3	N	-0-		-0-			5
01		496 N	491	-0-	-5	-0-	49 1	442 3	N	-0-		-0-			5
*02		543 N	543	-0-	-0-	-0-	52 1	491 3	N	-0-		-0-			5

HERZFELD FABRICATORS INC. 381590															
DECKER, R.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 093814 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387															
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	55 1	557 2	N	-0-		-0-			-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	47 1	450 2	N	-0-		-0-			-0-
11		474 N	474	-0-	-0-	-0-	47 1	427 2	N	-0-		-0-			-0-
12		620 N	467	-0-	-153	-0-	46 1	421 2	N	-0-		-0-			-0-
01		589 N	535	-0-	-54	-0-	55 1	480 2	N	-0-		-0-			-0-
*02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	46 1	429 2	N	-0-		-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-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179										
WAGLEY, E.F."C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237				
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-			18
10	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 3		N	-0-			18
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3		N	-0-			18
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3		N	-0-			18
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 3		N	-0-			18
*02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 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	270 N	132	-0-	-138	-0-	132 2		N	-0-			2
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			2
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			2
12	124 N	33	-0-	-91	-0-	33 2		N	-0-			2
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	102 2		N	-0-			2
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-			2

LEXGAS, INC.		500222										
HART RANCH		WELL #: 8751		RRCID -> 017998		COMPL. DATE 05/26/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4234 - 4240				
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2		N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			-0-
01	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2		N	-0-			-0-
02	174 N	166	-0-	-8	-0-	166 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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-			-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2		N	-0-			-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427				
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-			-0-
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106 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-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222									
HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776			
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	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-	
10	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-	-0-	
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2	N	-0-	-0-	
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	2	N	-0-	-0-	
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	241	2	N	-0-	-0-	

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-	-0-	
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-	-0-	
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-	-0-	
02	116 N	106	-0-	-10	-0-	106	2	N	-0-	-0-	

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456			
09	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	N	-0-	-0-	
10	746 N	746	-0-	-0-	-0-	717	2	N	26	26 1	
11	750 N	715	-0-	-35	-0-	715	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2	N	-0-	-0-	
01	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-	-0-	
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-	-0-	

TARPON OIL & GAS CO.		836178		RRCID -> 269427		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260			
09	1740 X	569	-0-	-1171	-0-	569	3	N	-0-	128	
10	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	3	N	-0-	128	
11	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-	128	
12	1054 X	1013	-0-	-41	-0-	1013	3	N	-0-	128	
01	1705 X	94	-0-	-1611	-0-	94	3	N	-0-	128	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	128	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		RRCID -> 094303		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354			
09	0 N	-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	

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)		61844 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HERZFELD FABRICATORS INC.		381590									
DECKER, R. W. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 114291		COMPL. DATE 12/20/1984		TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740			
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	74	1	744	2	N	-0-
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	72	1	690	2	N	-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	85	1	781	2	N	-0-
01	899 N	770	-0-	-129	-0-	79	1	691	2	N	-0-
02	754 N	738	-0-	-16	-0-	71	1	667	2	N	-0-

MINERAL WELLS, N. (CONGL, LO)		//CONT.//		61844 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HERZFIELD FABRICATORS INC.		//CONT.//		381590								
SPEARS, J.L. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	120971	COMPL. DATE	04/10/1986	TOTAL DEPTH	4980	PERF. 4416 - 4432	
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	648 N	648	-0-	-0-	-0-	59 1	589 2	N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	53 1	507 2	N	-0-			-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	49 1	448 2	N	-0-			-0-
12	682 N	487	-0-	-195	-0-	48 1	439 2	N	-0-			-0-
01	651 N	516	-0-	-135	-0-	53 1	463 2	N	-0-			-0-
*02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	50 1	471 2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, N. (ELLENBURGER)				61844 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000								
RAGLE, L.		WELL #:		6	RRCID ->	256533	COMPL. DATE	11/11/2009	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 4680 - 4690	
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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2		N	-0-			-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			-0-
*01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			-0-

LEXGAS, INC.				500222	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
HART 866		WELL #:		2	RRCID ->	096121	COMPL. DATE	10/25/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5128 - 5150	
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	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103 2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC				606167	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
KEECHI		WELL #:		1D	RRCID ->	270762	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL DEPTH	7455	PERF. 5463 - 7455	
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	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-

TERVITA, LLC				844072	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
LEWALLEN		WELL #:		1DW	RRCID ->	224594	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7024 - 7752	
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	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-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)				61844 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.				500222								
HART		WELL #:		8681A	RRCID ->	070660	COMPL. DATE	04/19/1977	TOTAL DEPTH	4373	PERF. 3068 - 3078	
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	180 N	170	-0-	-10	-0-	170 2		N	-0-			-0-
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-			-0-
11	240 N	169	-0-	-71	-0-	169 2		N	-0-			-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2		N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2		N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23	-0-	151 2		N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		61844	750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BIG HART		WELL #:		1		RRCID ->	147964	COMPL. DATE	01/04/1994	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3110 - 3117
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	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	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2	N	-0-			-0-
01	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
*02	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S. (ATOKA 4400)				61848	200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
PALO CROSS, LLC				637384								
COLLINS		WELL #:		1		RRCID ->	093859	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	4581	PERF. 4015 - 4060
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-

DYMENT				WELL #:	1 T	RRCID ->	098077	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	4695	PERF. 4336 - 4352
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3	N	-0-			-0-
10	558 N	415	-0-	-143	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	360 N	193	-0-	-167	-0-	193	3	N	-0-			-0-
12	372 N	207	-0-	-165	-0-	207	3	N	-0-			-0-
01	403 N	252	-0-	-151	-0-	252	3	N	-0-			-0-
*02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS,S (BAUM SAND)				61848	300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256								
HILL		WELL #:		2		RRCID ->	221629	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	1847	PERF. 1275 - 1352
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-			9
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-			9
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			9
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			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

HILL OPERATING LLC				387979								
J. WITHERS UNIT I		WELL #:		1		RRCID ->	140390	COMPL. DATE	09/16/1991	TOTAL DEPTH	4368	PERF. 1362 - 1380
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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-

VORTT EXPLORATION COMPANY, INC.				887500								
BAUM UNIT IV		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-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		61848 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO									
ADKINS, MICHAEL H.		007933															
HOG MOUNTAIN		WELL #: 1		RRCID -> 082710		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 4708 PERF. 4206 - 4211									
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	241	-0-	241	241	241	2			N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-	

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690															
JENKINS, LEON UNIT I		WELL #: 1 T		RRCID -> 094397		COMPL. DATE 04/17/1981		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4184 - 4186									
09	0 N	-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-	

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489															
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 090665		COMPL. DATE 10/19/1980		TOTAL DEPTH 4794 PERF. 4219 - 4225									
09	1320 N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3			N	-0-					-0-	
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-	
11	1140 N	909	-0-	-231	-0-	909	3			N	-0-					-0-	
12	1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	3			N	-0-					-0-	
01	1085 N	927	-0-	-158	-0-	927	3			N	-0-					-0-	
*02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-	

HILL OPERATING LLC		387979															
BUCHANAN, H. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 090673		COMPL. DATE 08/17/1991		TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4284 - 4290									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	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-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL, 4000)		61848 580		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO									
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575															
WIGGINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 107308		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 3989 - 4005									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

MINERAL WELLS, S. (CONGL 4140)		61848 590		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256															
WELCH		WELL #: 2		RRCID -> 212969		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4106 - 4120									
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					22	
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					22	
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					22	
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					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. 4140)		//CONT.//		61848 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILL OPERATING LLC				387979								
MCCLURE, PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	100261	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF.	4144 - 4152
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270)				61848 593	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
HICKMAN, MELISSA		WELL #:		4	RRCID ->	254574	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	4230 - 4240
O												
09	3030 X	2658	-0-	-372	-0-	2654	3	4	9	N	4	158
10	3131 X	2760	-0-	-371	-0-	2760	3			N	-0-	158
11	2880 X	2649	-0-	-231	-0-	2649	3			N	-0-	158
12	2976 X	2755	-0-	-221	-0-	2755	3			N	-0-	158
01	2976 X	2597	-0-	-379	-0-	2593	3	4	9	N	4	162
02	2552 N	2501	-0-	-51	-0-	2498	3	3	9	N	3	165

PROCO OPERATING CO., INC.				679595	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF.	4274 - 4284
O												
*09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	31	1	275	2	N	-0-	-0-
*10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	2	N	-0-	-0-
*11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	2	N	-0-	-0-
*12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-	-0-
*01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354	NON-ASSOCIATED			CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE		WELL #:		1	RRCID ->	112791	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4282 - 4298
O												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	149	-0-	149	-0-	149	2			N	-0-	-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4550)				61848 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
CROSS, C. D.		WELL #:		190320								
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	100785	COMPL. DATE	05/20/1982	TOTAL DEPTH	4593	PERF.	4560 - 4570
O												
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												

OIL AND GAS DIVISION

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	
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	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	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-											
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	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	40 1	260 2	N	-0-	
10	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	40 1	243 2	N	-0-	
11	270 N	235	-0-	-35	B	-0-	40 1	195 2	N	-0-	
12	310 N	239	-0-	-71	B	-0-	40 1	199 2	N	-0-	
01	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	40 1	237 2	N	-0-	
*02	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	40 1	226 2	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PALO CROSS, LLC				637384							
MOORE, H.				WELL #: 1	RRCID -> 097810	COMPL. DATE 01/11/1982	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4255	-	4261	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	9 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3		N	-0-	
10	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 3		N	-0-	
11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 3		N	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11 3		N	-0-	
01	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17 3		N	-0-	
02	29 N	11	-0-	-18	B	-0-	11 3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-	
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-	
MURPHY STONE UNIT II											
				WELL #: 1	RRCID -> 108792	COMPL. DATE 12/30/1983	TOTAL DEPTH 3110	PERF. 2362	-	2374	
09	120 N	111	-0-	-9		-0-	111 3		N	-0-	
10	183 N	183	-0-	-0-		-0-	183 3		N	-0-	
11	114 N	114	-0-	-0-		-0-	114 3		N	-0-	
12	170 N	170	-0-	-0-		-0-	46 1	124 3	N	-0-	
01	202 N	202	-0-	-0-		-0-	62 1	140 3	N	-0-	
02	116 N	56	-0-	-60		-0-	17 1	39 3	N	-0-	
DUNAWAY, W. T. UNIT II											
				WELL #: 1	RRCID -> 110182	COMPL. DATE 01/28/1984	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 2208	-	2214	
09	129 N	129	-0-	-0-		-0-	9 1	120 3	N	-0-	
10	150 N	150	-0-	-0-		-0-	11 1	139 3	N	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-		-0-	18 1	118 3	N	-0-	
12	169 N	169	-0-	-0-		-0-	16 1	153 3	N	-0-	
01	94 N	94	-0-	-0-		-0-	14 1	80 3	N	-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58		-0-			N	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S (PEAK SAND)		//CONT.//		61848 730	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
STONE, C. UNIT I		WELL #:		2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914	PERF. 2221 - 2231	
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	196	-0-	-44	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3	N	-0-			-0-
11		180 N	129	-0-	-51	-0-	129 3	N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-	208 3		-0-
01		217 N	171	-0-	-46	-0-	52 1	N	-0-	119 3		-0-
02		116 N	38	-0-	-78	-0-	12 1	N	-0-	26 3		-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		420 N	374	-0-	-46	-0-	52 1	N	-0-	322 3		-0-
10		434 N	349	-0-	-85	-0-	52 1	N	-0-	297 3		-0-
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	57 1	N	-0-	312 3		-0-
12		372 N	363	-0-	-9	-0-	51 1	N	-0-	312 3		-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	44 1	N	-0-	308 3		-0-
02		348 N	322	-0-	-26	-0-	43 1	N	-0-	279 3		-0-

SCOGGINS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	113905	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 2052 - 2060
09		60 N	42	-0-	-18	-0-	6 1	N	-0-	36 3		-0-
10		62 N	31	-0-	-31	-0-	5 1	N	-0-	26 3		-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	26 3		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	30 3		-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-	43 3		-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-	33 3		-0-

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)				61848 775	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575								
REDDLELL		WELL #:		1	RRCID ->	160412	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4396 - 4404	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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				WELL #:	1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF. 4384 - 4391
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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. (STRAWN 2425)				61848 835	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256								
REESE, KAYLER		WELL #:		1	RRCID ->	258992	COMPL. DATE	08/27/2010	TOTAL DEPTH	4575	PERF. 2438 - 2442	
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2	N	-0-			-0-
10		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	N	-0-			-0-
11		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-			-0-
12		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 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

MINERAL WELLS, S. (STRAWN 2850)		61848 840		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256								
HUBERT		WELL #: 1		RRCID -> 267883		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2834 - 2852		
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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 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-

TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
BROGDON		WELL #: 1		RRCID -> 217886		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 2724 PERF. 2415 - 2596		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	28	28 0	-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322 3	N	-0-		-0-

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		
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-							-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
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-							-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-							-0-

G & F OIL, INC.		292000		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
TOMERLIN		WELL #: 1A		RRCID -> 095103		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 4607 PERF. 3730 - 3754		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							-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-							-0-

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO					
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000											
TOMERLIN "B"		WELL #:	2	RRCID ->	107042	COMPL. DATE	07/25/1983	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	3705 - 3739
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

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	454 N		454	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	72
10	496 N		484	-0-	-12	B	-0-		N	-0-	72
11	466 N		466	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	72
12	468 N		468	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	72
*01	482 N		482	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	72
02	0 N		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	72
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAFFOON FARM		481009									
CASADOR "A"		WELL #:	2AU	RRCID ->	104798	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	3714 - 3738

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-											

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.// 61848 860 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925												
AIRPORT WELL #: 1 C RRCID -> 102099 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3758 - 3782												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				-0-	14	1	-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	195	1	54	3	Y		-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	154	1	153	3	Y		-0-
12	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	135	1	125	3	Y		-0-
01	248 N	224	-0-	-24 B	-0-	116	1	108	3	Y		-0-
02	290 N	209	-0-	-81 B	-0-	111	1	98	3	Y		-0-
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	930 N	681	-0-	-249	-0-	681	2		N	-0-		-0-
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		-0-
*12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		-0-
*01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2		N	-0-		-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-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	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-		33
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-		33
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2		N	-0-		33
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-		33
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441												
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-		6
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-		6
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2		N	-0-		6
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		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
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
HESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 086062 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2790 - 2830												
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	21	1	129	3	N	-0-	-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	20	1	111	3	N	-0-	-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	20	1	107	3	N	-0-	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	21	1	127	3	N	-0-	-0-
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-	-0-
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	N	-0-	-0-
DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804												
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	318	3		N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3		N	-0-		-0-
11	240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3		N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	53	1	390	3	N	-0-	-0-
01	372 N	100	-0-	-272	-0-	28	1	72	3	N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-		-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980										TOTAL DEPTH	4423	PERF.	2794 - 2812		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980										TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2804 - 2814		
09	480 N	451	-0-	-29	-0-	-0-	63	1	388	3	N	-0-			-0-
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	-0-	62	1	353	3	N	-0-			-0-
11	450 N	394	-0-	-56	-0-	-0-	61	1	333	3	N	-0-			-0-
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	-0-	62	1	379	3	N	-0-			-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	421	3	N	-0-			-0-
*02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	335	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-	-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-

DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2830 - 2840		
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	141	3	N	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	92	3	N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	151	3	N	-0-			-0-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH	4520	PERF.	2814 - 2826		
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	-0-	62	1	386	3	N	-0-			3
10	496 N	399	-0-	-97	-0-	-0-	60	1	339	3	N	-0-			3
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	-0-	60	1	329	3	N	-0-			3
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	-0-	62	1	380	3	N	-0-			3
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	444	3	N	-0-			3
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	347	3	N	-0-			3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982										TOTAL DEPTH	4465	PERF.	2541 - 2549		
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	-0-	25	1	153	3	N	-0-			-0-
10	217 N	158	-0-	-59	-0-	-0-	24	1	134	3	N	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45	-0-	-0-	21	1	114	3	N	-0-			-0-
12	186 N	153	-0-	-33	-0-	-0-	21	1	132	3	N	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	N	-0-			-0-
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	167	3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.//										61848 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PROCO OPERATING CO., INC.										679595									
MARQUESS, F.H.										WELL #:	1	RRCID ->	091655	COMPL. DATE	09/08/1980	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2337 - 2878
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		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2			N	-0-		25						
*10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2			N	-0-		25						
*11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-		25						
*12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-		25						
*01		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			N	-0-		25						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25						
TOWER RESOURCES INC										862857									
CANYON VIEW										WELL #:	1	RRCID ->	204783	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	4595	PERF.	2737 - 2849
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3			N	-0-		-0-						
10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 3			N	-0-		-0-						
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3			N	-0-		-0-						
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-		-0-						
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3			N	-0-		-0-						
02		29 N	27	-0-	-2	-0-	27 3			N	-0-		-0-						
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						
PEAK, B. UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	110181	COMPL. DATE	08/19/1980	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498 - 2502
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	18 1	110 3		N	-0-		-0-						
10		93 N	78	-0-	-15	-0-	12 1	66 3		N	-0-		-0-						
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	16 1	86 3		N	-0-		-0-						
12		124 N	117	-0-	-7	-0-	16 1	101 3		N	-0-		-0-						
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	19 1	133 3		N	-0-		-0-						
*02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	13 1	85 3		N	-0-		-0-						
GLOVER, H.										WELL #:	1	RRCID ->	139945	COMPL. DATE	06/05/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2423 - 2476
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	3 1	18 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	21	-0-	-10	-0-	3 1	18 3		N	-0-		-0-						
01		25 N	25	-0-	-0-	-0-	3 1	22 3		N	-0-		-0-						
*02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3		N	-0-		-0-						

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2410 - 2419												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2503 - 2528												
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	39	1	245	3	N	-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-	54	1	308	3	N	-0-
11		318 N	318	-0-	-0-	-0-	49	1	269	3	N	-0-
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	47	1	286	3	N	-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	51	1	355	3	N	-0-
*02		351 N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	304	3	N	-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125												
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 2448 - 2630												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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 CROSS, LLC 637384												
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2762 - 2774												
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-
10		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-
11		300 N	189	-0-	-111	-0-	189	3			N	-0-
12		310 N	188	-0-	-122	-0-	188	3			N	-0-
01		310 N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-
*02		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-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		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	16	1	27	3	N	-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-

BLACKWELL-GLOVER WELL #: 2 RRCID -> 108378 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1208 PERF. 1038 - 1079												
09		780 N	500	-0-	-280	-0-	34	1	466	3	N	-0-
10		620 N	323	-0-	-297	-0-	24	1	299	3	N	-0-
11		450 N	136	-0-	-314	-0-	18	1	118	3	N	-0-
12		527 N	332	-0-	-195	-0-	67	1	265	3	N	-0-
01		310 N	90	-0-	-220	-0-	32	1	58	3	N	-0-
02		145 N	80	-0-	-65	-0-	21	1	59	3	N	-0-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
EDMONDSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1126 - 1150			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M			
09	360 N	180	-0-	-180	-0-	12 1	168 3	N	-0-		-0-		
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	24 1	293 3	N	-0-		-0-		
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	28 1	186 3	N	-0-		-0-		
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	70 1	240 3	N	-0-		-0-		
01	310 N	73	-0-	-237	-0-	23 1	50 3	N	-0-		-0-		
02	203 N	44	-0-	-159	-0-	9 1	35 3	N	-0-		-0-		

DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1036 - 1268			
09	390 N	237	-0-	-153	-0-	16 1	221 3	N	-0-		-0-		
10	310 N	201	-0-	-109	-0-	15 1	186 3	N	-0-		-0-		
11	210 N	130	-0-	-80	-0-	17 1	113 3	N	-0-		-0-		
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	49 1	209 3	N	-0-		-0-		
01	186 N	69	-0-	-117	-0-	25 1	44 3	N	-0-		-0-		
02	116 N	31	-0-	-85	-0-	8 1	23 3	N	-0-		-0-		

SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 801 - 872			
09	270 N	-0-	-0-	-270	-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-		

DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 278954		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1076			
09	0	40	-0-	40	40	3 1	37 3	N	-0-		-0-		
10	0	179	-0-	179	219	13 1	166 3	N	-0-		-0-		
11	0	145	-0-	145	364	19 1	126 3	N	-0-		-0-		
12	620	256	-0-	-364	-0-	49 1	207 3	N	-0-		-0-		
01	465	100	-0-	-365	-0-	36 1	64 3	N	-0-		-0-		
02	435	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-		-0-		

LOWRANCE INC. BEAN		511345		WELL #: 2		RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 1275		PERF. 1121 - 1144	
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 3		N	-0-		-0-		
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-		
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3		N	-0-		-0-		
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-		
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-		
*02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		N	-0-		-0-		

SMITH, J.V. OIL COMPANY KESSLER		792516		WELL #: 2		RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 1085		PERF. 1002 - 1015	
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	94 1	26 2	N	-0-		-0-		
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	7 1	29 2	N	-0-		-0-		
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 1		N	-0-		-0-		
12	124 N	17	-0-	-107	-0-	17 1		N	-0-		-0-		
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 1		N	-0-		-0-		
02	116 N	23	-0-	-93	-0-	23 1		N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.// 61848 930 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
SMITH, JERRY V. 792925											
KESSLER WELL #: 3 RRCID -> 110724 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09	DOMESTIC	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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

MINERAL WELLS S. (4270) 61848 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256											
WELCH WELL #: 1 RRCID -> 097425 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 4269 - 4273											
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			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 WELL #: 1 RRCID -> 216262 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116											
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-
12	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SMITH, J.V. OIL COMPANY 792516											
KESSLER WELL #: 5 RRCID -> 278500 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228											
10	3744	1093	-0-	-2651	-0-	207	1	886	2	N	-0-
11	4680	150	-0-	-4530	-0-	150	1			N	-0-
12	4836	45	-0-	-4791	-0-	45	1			N	-0-
01	4836	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-
02	4524	-0-	-0-	-4524	-0-					N	-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-					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

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555											
FERGUSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122913 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148											
09	750 N	705	-0-	-45	-0-	153	1	552	3	N	-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	156	1	542	3	N	-0-
11	720 N	637	-0-	-83	-0-	146	1	491	3	N	-0-
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	155	1	548	3	N	-0-
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	152	1	549	3	N	-0-
*02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	145	1	498	3	N	-0-

MINGUS (BIG SALINE)		//CONT.//		61886 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	132563	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2969 - 3169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	110	1	1675	3	N	-0-	-0-
10	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1469	3	N	-0-	-0-
11	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	94	1	1610	3	N	-0-	-0-
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	N	-0-	-0-
01	1550 N	1297	-0-	-253	-0-	70	1	1227	3	N	-0-	-0-
*02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1481	3	N	-0-	-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152341	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3372	PERF.	2938 - 3030
09	900 N	868	-0-	-32	-0-	78	1	790	3	N	-0-	-0-
10	930 N	791	-0-	-139	-0-	73	1	718	3	N	-0-	-0-
11	810 N	754	-0-	-56	-0-	66	1	688	3	N	-0-	-0-
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	72	1	725	3	N	-0-	-0-
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	69	1	729	3	N	-0-	-0-
*02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	3	N	-0-	-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752		1	RRCID ->	129144	COMPL. DATE	11/22/1988	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2946 - 3196
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	2	N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	2	N	-0-	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-	-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
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-

SABLE OPERATING COMPANY		742236		1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF.	1710 - 1720
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LONG, LOLITA		WELL #:		4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF.	1775 - 1803
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	295				Y	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

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	300 N	293	-0-	-7	-0-		42	1	251	3	N	-0-	-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-		42	1	236	3	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-		45	1	318	3	N	-0-	-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-		50	1	369	3	N	-0-	-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-		41	1	253	3	N	-0-	-0-
02	348 N	312	-0-	-36	-0-		42	1	270	3	N	-0-	-0-

HERRERA				WELL #:	1T	RRCID ->	168714	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	1912 - 1920
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015													

HERRERA				WELL #:	3	RRCID ->	170322	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	3470	PERF.	1946 - 1953
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/2015													

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	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56	3			N	-0-	-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77	3			N	-0-	-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74	3			N	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-	-0-
*01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

MIS RAIZES (DUFFER)
BILMAC OIL CO., INC.
EZZELL

62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
070875

WELL #: 1 RRCID -> 118515 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3805 - 3813

M O	ALLOW 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-			34
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			34

KING ENERGY RESOURCES
TATOM, R. N.

465526
WELL #: 1 RRCID -> 103280 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3856 - 3861

09	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-			40
10	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			40
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			40
12	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-			40
01	527 N	50	-0-	-477	-0-	50	2			N	-0-			40
02	435 N	52	-0-	-383	-0-	52	2			N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.

WELL #: 1 RRCID -> 105055 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3822 - 3848

09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-			26
10	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			26
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-			26
12	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-			26
01	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-			26
02	232 N	188	-0-	-44	-0-	188	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	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
12	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-			-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1	-0-	28	2			N	-0-			-0-

PILLANS

WELL #: 1 RRCID -> 115320 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3806 - 3814

09	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-			25
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			25
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			25
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			25
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			25
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			25

OIL AND GAS DIVISION

MIS RAIZES (DUFFER) //CONT.// 62094 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
 TATOM, R. N. WELL #: 2 RRCID -> 172348 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3836 - 3856

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	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	69	-0-	-86	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-	-0-	-0-

MISSION MTN. (DUFFER) 62129 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 PETEX 659782
 CAPPB "2993" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262295 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 4032 PERF. 3948 - 3954

09	1530 N	822	-0-	-708	-0-	822	2	N	-0-	-0-	60
10	1457 N	1120	-0-	-337	-0-	1120	2	N	-0-	-0-	60
11	1140 N	1127	-0-	-13	-0-	1127	2	N	-0-	-0-	60
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-	-0-	60
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-	-0-	60
*02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-	-0-	60

WAGLEY WELL #: 1 RRCID -> 269378 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3954 - 3966

09	1500 N	1002	-0-	-498	-0-	1002	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1440 N	1333	-0-	-107	-0-	1333	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1154	-0-	-303	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1276 N	1235	-0-	-41	-0-	1235	2	N	-0-	-0-	-0-

WYLIE '2998' WELL #: 1 RRCID -> 270775 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3967 - 3980

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	13	-0-	-16	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC. 665709
 MOORE WELL #: 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) 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 DMV PIPELINE LLC 221580
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 115819 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 2934 PERF. 2750 - 2760

09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	185	-0-	-185	-0-	185	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	185		Y	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
TURNER		WELL #: 7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2551 - 2572				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
09	526 R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-			-0-
10	155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
11	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-			-0-
12	620 #	317	-0-	-303	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	420	-0-	420	420	420	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2564 - 2572				
09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	2			Y	-0-			-0-
11	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-			-0-
12	775 #	187	-0-	-588	-0-	187	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	247	-0-	247	247	247	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	247					Y	NO RPT			-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572				
09	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
10	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-			-0-
12	341 #	140	-0-	-201	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	65	-0-	65	65	65	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	176	111	2			Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	176					Y	NO RPT			-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	111	-0-	111	195	111	2			Y	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	195					Y	NO RPT			-0-

DENNIS, W. E.		WELL #: 1		RRCID -> 137435		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840		PERF. 2665 - 2740				
09	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			-0-
10	62 #	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
11	60 #	26	-0-	-34	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
12	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15					Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580												
BETH		WELL #: 1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2724 - 2750		
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	900 #	681	-0-	-219	-0-	681	2			Y	-0-			19
10	930 #	381	-0-	-549	-0-	358	2	23	9	Y	21	21	1	19
11	898 R	898	-0-	-0-	-0-	894	2	4	9	Y	4			23
12	930 #	895	-0-	-35	-0-	889	2	6	9	Y	5			28
01	DLQ G-10	901	-0-	901	901	901	2			Y	-0-			28
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	901					Y	NO RPT			28

DEB		WELL #: 1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2712 - 2734				
09	900 #	746	-0-	-154	-0-	746	2			Y	-0-			-0-
10	930 #	192	-0-	-738	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
11	900 #	702	-0-	-198	-0-	702	2			Y	-0-			-0-
12	930 #	499	-0-	-431	-0-	499	2			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	478	-0-	478	478	478	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	478					Y	NO RPT			-0-

DENNIS, BOB		WELL #: 1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944		PERF. 2718 - 2756				
09	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-			39
10	372 #	124	-0-	-248	-0-	124	2			Y	-0-			39
11	461 R	461	-0-	-0-	-0-	435	2	26	9	Y	24			63
12	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			Y	-0-			63
01	DLQ G-10	363	-0-	363	363	355	2	8	9	Y	7			70
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT			70

TURNER "D"		WELL #: 10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2708 - 2740				
09	623 R	623	-0-	-0-	-0-	606	2	17	9	N	15			160
10	434 R	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	143	1	19
11	660 R	660	-0-	-0-	-0-	650	2	10	9	N	9			28
12	574 R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			28
01	534 R	534	-0-	-0-	-0-	526	2	8	9	N	7			35
02	493 #	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			35

L.R.D.		WELL #: 1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925		PERF. 2700 - 2752				
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUCE		WELL #: 1		RRCID -> 218867		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2649 - 2746				
09	690 #	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-			-0-
10	806 #	140	-0-	-666	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	780 #	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-			-0-
12	806 #	571	-0-	-235	-0-	571	2			N	-0-			-0-
01	713 #	532	-0-	-181	-0-	532	2			N	-0-			-0-
02	580 #	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE											
DOAN, GARY 221653											
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 092414 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2612 - 2726											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09	330 #	142	-0-	-188	-0-	142	2			N	-0-
10	341 #	124	-0-	-217	-0-	124	2			N	-0-
11	330 #	234	-0-	-96	-0-	234	2			N	-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726											
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672											
09	576 R	576	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	N	18
10	594 R	594	-0-	-0-	-0-	58	1	529	2	N	24
						7	9				
11	570 #	556	-0-	-14	-0-	58	1	497	2	N	25
						1	9				
12	589 #	582	-0-	-7	-0-	59	1	519	2	N	29
						4	9				
01	589 #	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	28
02	551 #	429	-0-	-122	-0-	427	2	2	9	N	30
EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870											
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	66	1	578	2	N	139
						3	9				
10	652 R	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	2	N	139
11	660 #	618	-0-	-42	-0-	65	1	552	2	N	140
						1	9				
12	682 #	631	-0-	-51	-0-	64	1	566	2	N	141
						1	9				
01	682 #	535	-0-	-147	-0-	522	2	13	9	N	153
02	638 #	548	-0-	-90	-0-	535	2	13	9	N	37
DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710											
09	150 #	108	-0-	-42	-0-	11	1	97	2	N	77
10	158 R	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	2	N	77
11	150 #	147	-0-	-3	-0-	15	1	132	2	N	77
12	155 #	139	-0-	-16	-0-	14	1	125	2	N	77
01	155 #	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	57
02	145 #	88	-0-	-57	-0-	87	2	1	9	N	58
STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718											
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	32	1	168	2	Y	158
10	217 #	196	-0-	-21	-0-	31	1	165	2	Y	158
11	210 #	179	-0-	-31	-0-	30	1	149	2	Y	158
12	217 #	183	-0-	-34	-0-	29	1	152	2	Y	160
						2	9				
01	217 #	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	158
*02	318 R	318	-0-	-0-	-0-	316	2	2	9	Y	160
STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726											
09	450 #	411	-0-	-39	-0-	30	1	381	2	Y	-0-
10	403 #	400	-0-	-3	-0-	28	1	372	2	Y	-0-
11	390 #	364	-0-	-26	-0-	27	1	337	2	Y	-0-
12	434 #	368	-0-	-66	-0-	27	1	341	2	Y	-0-
01	403 #	111	-0-	-292	-0-	111	2			Y	-0-
02	377 #	229	-0-	-148	-0-	229	2			Y	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED			49B		CNTY: COMANCHE			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
DUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2568 - 2668	
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		210 #	209	-0-	-1	-0-	21	1	188	2	N	-0-	63
10		217 R	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-	63
11		210 #	206	-0-	-4	-0-	22	1	184	2	N	-0-	63
12		229 R	229	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	14	77
							15	9					
*01		217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-	64
02		203 #	181	-0-	-22	-0-	181	2			N	-0-	64

HAYNES		WELL #:		1	RRCID ->	146394	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	2610 - 2852	
09		210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-	-0-
10		217 #	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-	-0-
11		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-	-0-
12		217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-	-0-
01		217 #	68	-0-	-149	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
02		203 #	3	-0-	-200	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

HAYNES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	148649	COMPL. DATE	11/25/1991	TOTAL DEPTH	2991	PERF.	2644 - 2849	
09		120 #	107	-0-	-13	-0-	17	1	90	2	Y	-0-	-0-
10		124 #	115	-0-	-9	-0-	18	1	97	2	Y	-0-	-0-
11		121 R	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	2	Y	-0-	-0-
12		124 #	109	-0-	-15	-0-	18	1	91	2	Y	-0-	-0-
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-	-0-
*02		149 R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-	-0-

FRASIER		WELL #:		1	RRCID ->	148794	COMPL. DATE	02/14/1983	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	2568 - 2900	
09		510 R	510	-0-	-0-	-0-	51	1	450	2	N	8	108
							9	9					
10		515 R	515	-0-	-0-	-0-	50	1	458	2	N	6	114
							7	9					
11		482 R	482	-0-	-0-	-0-	50	1	426	2	N	5	119
							6	9					
12		509 R	509	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	N	21	140
							23	9					
01		465 #	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-	138
02		435 #	405	-0-	-30	-0-	397	2	8	9	N	7	145

HAYNES		WELL #:		2	RRCID ->	148795	COMPL. DATE	07/20/1990	TOTAL DEPTH	2987	PERF.	2557 - 2734	
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-	-0-
10		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	-0-
11		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-	-0-
12		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-	-0-
01		155 #	68	-0-	-87	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
02		145 #	3	-0-	-142	-0-	3	2			Y	-0-	-0-

THOMPSON		WELL #:		2	RRCID ->	174634	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2698 - 2718	
09		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-	-0-
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-	-0-
11		90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-	-0-
12		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	3			Y	-0-	-0-
01		93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-	-0-
*02		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	174636	COMPL. DATE	10/04/1999	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2706 - 2716
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 #	101	-0-	-19	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
10		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3		Y	-0-		-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 3		Y	-0-		-0-
12		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-		-0-
01		93 #	31	-0-	-62	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
*02		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-		-0-

HAYNES				WELL #:		3	RRCID ->	184219	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2993 PERF. 2520 - 2709
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-		-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
11		60 #	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-		-0-
12		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 2		Y	-0-		-0-
*01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		-0-
02		29 #	5	-0-	-24	-0-	5 2		Y	-0-		-0-

HAYNES "A"				WELL #:		1	RRCID ->	273517	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	2955 PERF. 2526 - 2706
09		240 #	208	-0-	-32	-0-	15 1	193 2	Y	-0-		-0-
10		224 R	224	-0-	-0-	-0-	16 1	208 2	Y	-0-		-0-
11		238 R	238	-0-	-0-	-0-	18 1	220 2	Y	-0-		-0-
12		223 R	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	Y	-0-		-0-
01		217 #	137	-0-	-80	-0-	137 2		Y	-0-		-0-
02		232 #	161	-0-	-71	-0-	161 2		Y	-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		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2		N	-0-		-0-
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
01		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-		-0-

VINSON-HALE UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	079672	COMPL. DATE	12/01/1977	TOTAL DEPTH	3011 PERF. 2682 - 2716
09		431 R	431	-0-	-0-	-0-	431 2		N	-0-		-0-
10		454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-		-0-
11		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-		-0-
12		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
01		310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02		290 #	18	-0-	-272	-0-	18 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		120 #	102	-0-	-18	-0-	102 2		N	-0-		-0-
10		124 #	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-		-0-
11		120 #	24	-0-	-96	-0-	24 2		N	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-		-0-
01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)			//CONT.//		62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.			//CONT.//		667700								
BRANDON UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	062429	COMPL. DATE	04/21/1975	TOTAL DEPTH	2795	PERF. 2497 - 2576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		210 #	153	-0-	-57	-0-	153 2			N	-0-		-0-
10		217 #	30	-0-	-187	-0-	30 2			N	-0-		-0-
11		210 #	127	-0-	-83	-0-	127 2			N	-0-		-0-
12		217 #	156	-0-	-61	-0-	156 2			N	-0-		-0-
01		186 #	153	-0-	-33	-0-	153 2			N	-0-		-0-
02		145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-				N	NO RPT		-0-

STRAUB			WELL #:		1	RRCID ->	062430	COMPL. DATE	05/10/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2612 - 0	
09		150 #	23	-0-	-127	-0-	23 2			N	-0-		-0-
10		155 #	19	-0-	-136	-0-	19 2			N	-0-		-0-
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-		-0-
12		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-		-0-
01		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2			N	-0-		-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		-0-

FARLEY L. E.			WELL #:		2	RRCID ->	066885	COMPL. DATE	05/15/1976	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A	
09		1046 R	308	-0-	-738	-0-	308 2			N	-0-		-0-
10		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144 2			N	-0-		-0-
11		420 #	359	-0-	-61	-0-	359 2			N	-0-		-0-
12		372 #	160	-0-	-212	-0-	160 2			N	-0-		-0-
01		372 #	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-		-0-
02		290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-				N	NO RPT		-0-

STEPHENS N.E. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068860	COMPL. DATE	10/20/1976	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 2478 - 2630	
09		510 #	441	-0-	-69	-0-	441 2			N	-0-		-0-
10		527 #	298	-0-	-229	-0-	298 2			N	-0-		-0-
11		510 #	131	-0-	-379	-0-	131 2			N	-0-		-0-
12		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516 2			N	-0-		-0-
01		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-		-0-
02		435 #	NO RPT	-0-	-435	-0-				N	NO RPT		-0-

BARNES B.L UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	068861	COMPL. DATE	10/21/1976	TOTAL DEPTH	2986	PERF. N/A	
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2			N	-0-		-0-
10		124 #	84	-0-	-40	-0-	84 2			N	-0-		-0-
11		120 #	24	-0-	-96	-0-	24 2			N	-0-		-0-
12		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		-0-
01		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 2			N	-0-		-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-

TERRILL, GEORGE UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	078393	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2696 - 2754	
09		120 #	24	-0-	-96	-0-	24 2			N	-0-		-0-
10		124 #	20	-0-	-104	-0-	20 2			N	-0-		-0-
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-		-0-
12		124 #	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-		-0-
01		93 #	23	-0-	-70	-0-	23 2			N	-0-		-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-				N	NO RPT		-0-

COAN-SIMPSON			WELL #:		1	RRCID ->	082057	COMPL. DATE	04/11/1979	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 2550 - 2568	
09		120 #	107	-0-	-13	-0-	107 2			N	-0-		-0-
10		124 #	72	-0-	-52	-0-	72 2			N	-0-		-0-
11		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-		-0-
12		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2			N	-0-		-0-
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-		-0-
02		116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT		-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)				//CONT.//	62229 666	ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.				//CONT.//	667700								
SCOTT, HADLEY				WELL #:	1	RRCID ->	094546	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	2943	PERF. 2562 - 2580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09		717 R	198	-0-	-519	-0-	198 2			Y	-0-	-0-	
10		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 2			Y	-0-	-0-	
11		270 #	164	-0-	-106	-0-	164 2			Y	-0-	-0-	
12		279 #	201	-0-	-78	-0-	201 2			Y	-0-	-0-	
01		248 #	197	-0-	-51	-0-	197 2			Y	-0-	-0-	
02		203 # NO RPT		-0-	-203	-0-				Y	NO RPT	-0-	

THOMPSON UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	094549	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2526 - 2650	
09		210 #	160	-0-	-50	-0-	160 2			N	-0-	-0-	
10		217 #	30	-0-	-187	-0-	30 2			N	-0-	-0-	
11		210 #	134	-0-	-76	-0-	134 2			N	-0-	-0-	
12		217 #	163	-0-	-54	-0-	163 2			N	-0-	-0-	
01		186 #	160	-0-	-26	-0-	160 2			N	-0-	-0-	
02		145 # NO RPT		-0-	-145	-0-				N	NO RPT	-0-	

PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	100725	COMPL. DATE	07/06/1982	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2496 - 2512	
09		2340	841	-0-	-1499	711	841 2			Y	-0-	-0-	
10		875 R	164	-0-	-711	-0-	164 2			Y	-0-	-0-	
11		1110 #	698	-0-	-412	-0-	698 2			Y	-0-	-0-	
12		1147 #	879	-0-	-268	-0-	857 2	22 9		Y	20	20	
01		1054 #	874	-0-	-180	-0-	841 2	33 9		Y	30	50	
02		812 # NO RPT		-0-	-812	-0-				Y	NO RPT	50	

STEPHENS, W.E. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	104295	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	3209	PERF. 2580 - 2600	
09		120 #	107	-0-	-13	-0-	107 2			N	-0-	-0-	
10		124 #	72	-0-	-52	-0-	72 2			N	-0-	-0-	
11		130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-	-0-	
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-	-0-	
01		124 #	122	-0-	-2	-0-	122 2			N	-0-	-0-	
02		116 # NO RPT		-0-	-116	-0-				N	NO RPT	-0-	

THOMPSON UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	104769	COMPL. DATE	03/28/1983	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2490 - 2520	
09		240 #	187	-0-	-53	-0-	187 2			N	-0-	-0-	
10		248 #	36	-0-	-212	-0-	36 2			N	-0-	-0-	
11		240 #	155	-0-	-85	-0-	155 2			N	-0-	-0-	
12		248 #	190	-0-	-58	-0-	190 2			N	-0-	-0-	
01		248 #	186	-0-	-62	-0-	186 2			N	-0-	-0-	
02		174 # NO RPT		-0-	-174	-0-				N	NO RPT	-0-	

HEATHINGTON ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	110184	COMPL. DATE	04/04/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2508 - 2614	
09		120 #	101	-0-	-19	-0-	101 2			N	-0-	-0-	
10		124 #	68	-0-	-56	-0-	68 2			N	-0-	-0-	
11		120 #	117	-0-	-3	-0-	117 2			N	-0-	-0-	
12		124 #	111	-0-	-13	-0-	111 2			N	-0-	-0-	
01		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2			N	-0-	-0-	
02		87 # NO RPT		-0-	-87	-0-				N	NO RPT	-0-	

WHITE				WELL #:	1	RRCID ->	266358	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2766 - 2774	
09		150 #	95	-0-	-55	-0-	95 2			N	-0-	48	
10		155 #	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-	48	
11		150 #	1	-0-	-149	-0-	1 2			N	-0-	48	
12		155 #	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-	48	
01		155 #	1	-0-	-154	-0-	1 2			N	-0-	48	
02		87 # NO RPT		-0-	-87	-0-				N	NO RPT	48	

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750												
HALE WELL #: 1 RRCID -> 148973 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2702 - 2715												
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		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		-0-
10		248 #	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-		-0-
11		240 #	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-		-0-
12		248 #	208	-0-	-40	-0-	208 2		N	-0-		-0-
01		248 #	199	-0-	-49	-0-	199 2		N	-0-		-0-
02		232 #	177	-0-	-55	-0-	177 2		N	-0-		-0-

TORCH OPERATING LLC 862620												
GRAY, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020984 COMPL. DATE 05/30/1960 TOTAL DEPTH 2982 PERF. 2951 - 2982												
09		374 R	374	-0-	-0-	-0-	19 1	355 2	N	-0-		30
10		434 #	146	-0-	-288	-0-	7 1	139 2	N	-0-		30
11		438 R	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	N	-0-		30
12		441 R	441	-0-	-0-	-0-	24 1	417 2	N	-0-		30
01		440 R	440	-0-	-0-	-0-	24 1	416 2	N	-0-		30
*02		410 R	410	-0-	-0-	-0-	23 1	387 2	N	-0-		30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A												
09		287 R	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	N	-0-		-0-
10		372 #	144	-0-	-228	-0-	7 1	137 2	N	-0-		-0-
11		360 #	319	-0-	-41	-0-	16 1	303 2	N	-0-		-0-
12		341 #	310	-0-	-31	-0-	16 1	294 2	N	-0-		-0-
01		341 #	322	-0-	-19	-0-	17 1	305 2	N	-0-		-0-
*02		335 R	335	-0-	-0-	-0-	19 1	316 2	N	-0-		-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
09		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-		-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
01		161 R	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-		-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
09		30 #	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-		22
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		22
11		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-		22
12		31 #	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-		22
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-		22
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		11
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		11
11		90 #	74	-0-	-16	-0-	74 2		N	-0-		11
12		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-		11
01		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		11
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		11

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WATSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 901174										
JOINER-WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 110488		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2499 - 2528		
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	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	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
02	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-	

KIRK, FRANK M.		WELL #: 1		RRCID -> 111778		COMPL. DATE 03/06/1984		TOTAL DEPTH 2990		PERF. 2567 - 2694		
09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		76	
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-		76	
11	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2	N	-0-		76	
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		76	
01	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-		76	
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		76	

FILES, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 111808		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2580 - 2598		
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
01	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
02	9 #	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		-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	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-		-0-	
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
02	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-	

HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637		
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		57	
10	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2	N	-0-		57	
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-		57	
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		57	
01	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		57	
02	58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		57	

ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622		
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-		-0-	
10	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
11	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
12	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-	
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-	
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT		-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	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		2		RRCID -> 089530		COMPL. DATE 09/03/1980		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4812 - 4822								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LESTER "B"		912942		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		3		RRCID -> 162821		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4178 - 4188								
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					30
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					30
01	341 N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
TREE OPERATING, LLC BENNETT		867559		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		1 T		RRCID -> 088908		COMPL. DATE 05/20/1980		TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4688 - 4698								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BYRD UNIT		912942		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 104572		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4634 - 4636								
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	145 N	142	-0-	-3	-0-	142	2			N	-0-					-0-
MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY		62290 600 877448		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER								
WELL #:		1		RRCID -> 217091		COMPL. DATE 05/23/2006		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4362 - 4386								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

MOBY DICK (MARBLE FALLS) //CONT.// 62290 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UNITED OPERATING, LLC //CONT.// 877448
 BONNEAU WELL #: 1 RRCID -> 222973 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4389 - 4407

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-					N	-0-	132
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	103
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	103

B.S.L. WELL #: 1 RRCID -> 227569 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4347 - 4406

09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 31790 05/01/2013															

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

TREE OPERATING, LLC 867559
 BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 088976 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 1708 - 1728

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

MOBY DICK (STRAWN) //CONT.// 62290 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 ELLIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 082393 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 1776 - 3652

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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-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) 62400 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
 PATILLO WELL #: 1 RRCID -> 175834 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4360 - 4560

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	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776 2		N	-0-			-0-
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-0-			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-			-0-
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 HINKSON, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 208065 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 4307 PERF. 3861 - 3864

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	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-

HINKSON, LAURA WELL #: 2 RRCID -> 215638 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4226 - 4350

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	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26 1	133 3	N	4			96
						4 9						
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	26 1	136 3	N	59			155
						65 9						
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	22 1	107 3	N	24			179
						26 9						
12	155 N	98	-0-	-57	-0-	14 1	84 3	N	-0-			179
01	217 N	63	-0-	-154	-0-	8 1	54 3	N	1			180
						1 9						
*02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	100 3	N	67	175 1		72
						74 9						

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 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	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-			-0-
11	420 N	346	-0-	-74	-0-	346 3		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 144792 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4315 - 4336

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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3		N	-0-			-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ALLEN HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	175387	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3291 - 3303	
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		990 N	965	-0-	-25	-0-	962 2		3 9	N	3			78
10		1023 N	727	-0-	-296	-0-	727 2			N	-0-			78
11		840 N	602	-0-	-238	-0-	602 2			N	-0-			78
12		992 N	734	-0-	-258	-0-	734 2			N	-0-			78
01		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2			N	-0-			78
*02		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2			N	-0-			78

BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 - 3567	
09		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 2			N	-0-			-0-
10		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 2			N	-0-			-0-
11		1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1192 2			N	-0-			-0-
12		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1255 2			N	-0-			-0-
01		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	1281 2			N	-0-			-0-
*02		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2			N	-0-			-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3620 - 3644	
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2			N	-0-			-0-
10		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2			N	-0-			-0-
11		870 N	789	-0-	-81	-0-	789 2			N	-0-			-0-
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947 2			N	-0-			-0-
01		908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2			N	-0-			-0-
*02		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2			N	-0-			-0-

MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 - 3645	
09		1710 N	1650	-0-	-60	-0-	1650 2			N	-0-			-0-
10		1736 N	1564	-0-	-172	-0-	1564 2			N	-0-			-0-
11		1680 N	703	-0-	-977	-0-	703 2			N	-0-			-0-
12		1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		1550 N	1131	-0-	-419	-0-	1131 2			N	-0-			-0-
02		667 N	506	-0-	-161	-0-	506 2			N	-0-			-0-

CRAWFORD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 - 3645	
09		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 2			N	-0-			-0-
10		1395 N	1231	-0-	-164	-0-	1231 2			N	-0-			-0-
11		1350 N	1032	-0-	-318	-0-	1032 2			N	-0-			-0-
12		1395 N	926	-0-	-469	-0-	926 2			N	-0-			-0-
01		1240 N	823	-0-	-417	-0-	823 2			N	-0-			-0-
02		986 N	684	-0-	-302	-0-	684 2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.				WELL #:	500222	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 - 4271	
BEST, JOE				8										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			-0-
*02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62400 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222											
BRIDGES, IMA		WELL #: 4		RRCID -> 208450		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4344		PERF. 4126 - 4134			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		48 2	51 9	N	46	46 1		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-		49 2	26 9	N	24	24 1		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		31 2	22 9	N	20	20 1		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-		29 2	28 9	N	25	25 1		-0-
01	62 N	26	-0-	-36	-0-		26 2		N	-0-			-0-
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-		29 2	42 9	N	38	38 1		-0-

BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4185 - 4266			
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-		338 2		N	-0-			-0-
10	403 N	208	-0-	-195	-0-		208 2		N	-0-			-0-
11	450 N	308	-0-	-142	-0-		308 2		N	-0-			-0-
12	341 N	309	-0-	-32	-0-		309 2		N	-0-			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		N	-0-			-0-
02	290 N	284	-0-	-6	-0-		284 2		N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338		PERF. 4202 - 4222			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 4216 - 4255			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218		PERF. 4188 - 4209			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408		PERF. 4126 - 4132			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOMMA BEAR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62400 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222							
BEST, JOE		WELL #:		7	RRCID ->	224109	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4152 - 4226
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	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-
BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4266 - 4288
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-
BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF. 4196 - 4244
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-
BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF. 4199 - 4279
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-	-0-
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	209	2		N	-0-	-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2		N	-0-	-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-	-0-
*02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	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
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-
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	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2		N	-0-	188
10	868 #	772	-0-	-96	-0-	772	2		N	-0-	188
11	630 #	604	-0-	-26	-0-	604	2		N	-0-	188
12	899 #	885	-0-	-14	-0-	885	2		N	-0-	188
01	899 #	775	-0-	-124	-0-	775	2		N	-0-	188
02	841 #	662	-0-	-179	-0-	662	2		N	-0-	188

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196										
BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044		
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		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284 2			N	-0-			-0-
10		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238 2			N	-0-			-0-
11		279 R	279	-0-	-0-	-0-	279 2			N	-0-			-0-
12		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-			-0-
01		305 R	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-
*02		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2			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		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			1
10		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			1
11		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-			1
12		310 #	265	-0-	-45	-0-	265 2			N	-0-			1
01		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			1
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-				N	NO RPT			1

WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048		
09		390 #	328	-0-	-62	-0-	328 2			N	-0-			231
10		419 R	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-	189 1		42
11		326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			42
12		310 #	309	-0-	-1	-0-	309 2			N	-0-			42
01		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			42
02		319 #	NO RPT	-0-	-319	-0-				N	NO RPT			42

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3984 - 4002		
09		754 R	754	-0-	-0-	-0-	754 2			N	-0-			-0-
10		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-			-0-
11		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-			-0-
12		775 #	709	-0-	-66	-0-	709 2			N	-0-			-0-
01		806 #	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT			-0-
02		725 #	NO RPT	-0-	-725	-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		960 N	933	-0-	-27	-0-	932 2	1 9	N	1				204
10		1054 N	837	-0-	-217	-0-	837 2		N	-0-				204
11		900 N	873	-0-	-27	-0-	872 2	1 9	N	1				205
12		961 N	833	-0-	-128	-0-	833 2		N	-0-				205
01		903 N	903	-0-	-0-	-0-	902 2	1 9	N	1				206
02		841 N	836	-0-	-5	-0-	836 2		N	-0-				206

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	
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	930 N	881	-0-	-49	-0-	881	3	N	-0-			-0-	
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	3	N	-0-			-0-	
11	990 N	864	-0-	-126	-0-	864	3	N	-0-			-0-	
12	899 N	868	-0-	-31	-0-	868	3	N	-0-			-0-	
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	N	-0-			-0-	
*02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	N	-0-			-0-	

GLAHN RESOURCES, INC.		307644		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
PUGH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 113926		COMPL. DATE 06/10/1980		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4336 - 4339			
09	DLQ G-10	278	-0-	278	361	278	3	N	-0-			65	
10	DLQ G-10	127	-0-	127	488	127	3	N	-0-			65	
11	DLQ G-10	106	-0-	106	594	106	3	N	-0-			65	
12	641 N	47	-0-	-594	-0-	47	3	N	-0-			65	
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			65	
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63	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	280	-0-	280	367	278	3	2 9 N	2			127	
10	DLQ G-10	129	-0-	129	496	127	3	2 9 N	2			129	
11	DLQ G-10	108	-0-	108	604	106	3	2 9 N	2			131	
12	651 N	47	-0-	-604	-0-	46	3	1 9 N	1			132	
*01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			132	
02	116 N	63	-0-	-53	-0-	63	3	N	-0-			132	

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488	
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-	

G & F OIL, INC.		292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
CROSLAND, B. M.		WELL #: 2		RRCID -> 188093		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2446 - 2456			
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-			-0-	
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-	
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			-0-	
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-	
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT			-0-	

PITCOCK, INC.		665870		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
WATSON, GLEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 119636		COMPL. DATE 12/20/1985		TOTAL DEPTH 2715		PERF. 2427 - 2443			
09	690 N	620	-0-	-70	-0-	132	1	488 2 N	-0-			-0-	
10	620 N	377	-0-	-243	-0-	85	1	292 2 N	-0-			-0-	
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-	
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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		
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	AMT CODE	BALANCE

09		677 N	677	-0-	-0-	-0-	47 1	630 2	N	-0-		-0-	
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	52 1	649 2	N	-0-		-0-	
11		689 N	689	-0-	-0-	-0-	47 1	642 2	N	-0-		-0-	
12		713 N	705	-0-	-8	-0-	47 1	658 2	N	-0-		-0-	
*01		717 N	717	-0-	-0-	-0-	51 1	666 2	N	-0-		-0-	
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELCH			WELL #: 1		RRCID -> 114234			COMPL. DATE 09/27/1984			TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2426 - 2434		
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-		-0-	
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	7 1	89 2	N	-0-		-0-	
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	124	8 1	116 2	N	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	124	-0-	124	248	9 1	115 2	N	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT		-0-	

MOORE BROS. (MARBLE FALLS)			62716 250		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COMANCHE		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012										
MOORE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 168710			COMPL. DATE 02/21/1998			TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2238 - 2274		
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		-0-	
10		558 N	416	-0-	-142	-0-	416 2		N	-0-		-0-	
11		570 N	375	-0-	-195	-0-	375 2		N	-0-		-0-	
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-	
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	376 2		N	-0-		-0-	
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORAN, E. (2350)			62817 125		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
ROYAL TEXAN ENERGY CO.			732104										
JENNINGS, TERRY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 051338			COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2332 - 2338		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MORAN, E. (3460)			62817 375		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD		
LEONARD BROTHERS OPERATING CO.			496670										
CANNON, SAM			WELL #: 1		RRCID -> 106184			COMPL. DATE 01/17/1983			TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3544 - 3571		
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13	
*12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13 7	-0-	
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2003													

MORAN, E. (3700 CONGL.)		62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
H.A.N. OPERATING INCORPORATED		339763											
GARRETT (B)		WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	266 2	7 9	N	6			80
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	254 2	1 9	N	1			81
11		270 N	211	-0-	-59	-0-	208 2	3 9	N	3			84
12		279 N	221	-0-	-58	-0-	214 2	7 9	N	6			90
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	317 2	4 9	N	4			94
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			94

HUDGINS		WELL #: 1		RRCID -> 238052		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3782		PERF. 3772 - 3782			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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			
09		1050 N	834	-0-	-216	-0-	834 2		N	-0-			39
10		1085 N	789	-0-	-296	-0-	789 2		N	-0-			39
11		1050 N	428	-0-	-622	-0-	428 2		N	-0-			39
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-			39
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2		N	-0-			39
*02		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-			39

COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824			
09		600 N	573	-0-	-27	-0-	573 2		N	-0-			28
10		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			28
11		660 N	355	-0-	-305	-0-	355 2		N	-0-			28
12		589 N	392	-0-	-197	-0-	392 2		N	-0-			28
01		651 N	619	-0-	-32	-0-	619 2		N	-0-			28
*02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-			28

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543						CNTY: SHACKELFORD					
CANNON		WELL #: 2		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PHEIL		WELL #: 1		RRCID -> 184296		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3934		PERF. 3850 - 3864			
09		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098 2		N	-0-			-0-
10		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-			-0-
11		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
12		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 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

MORAN, SE (DUFFER)		62821 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
WHITT OIL & GAS, INC. ELLIOTT		921150		WELL #: 1		RRCID -> 161834		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4049 - 4055		
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		30 #	7	-0-	-23	-0-	7 2			N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11		30 #	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-			-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01		15 #	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			-0-
02		29 #	11	-0-	-18	-0-	11 2			N	-0-			-0-
MORAN, W. (CONGL.)		62822 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP SNYDER, MORRIS		033523		WELL #: 1		RRCID -> 076653		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 4098		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-
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 211335		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3923 - 3933				
09	1888 S	1888	-0-	-0-	-0-	1888 3				N	-0-			43
10	1960 S	1960	-0-	-0-	-0-	1960 3				N	-0-			43
11	1863 S	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3				N	-0-			43
12	1849 S	1849	-0-	-0-	-0-	1849 3				N	-0-			43
*01	2012 S	2012	-0-	-0-	-0-	2012 3				N	-0-			43
02	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
COX, LEE INVESTMENTS INC.		185990		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER		WELL #: 4		RRCID -> 077069		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3903 - 3913				
09	453 S	453	-0-	-0-	-0-	453 2				N	-0-			-0-
10	517 S	517	-0-	-0-	-0-	517 2				N	-0-			-0-
11	675 S	675	-0-	-0-	-0-	416 2	259 9			N	235	172 1		63
12	465 S	347	-0-	-118	-0-	303 2	44 9			N	40			103
01	527 S	265	-0-	-262	-0-	226 2	39 9			N	35			138
02	667 S	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			138
SNYDER		WELL #: 1		RRCID -> 263499		COMPL. DATE 05/14/2010		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 3902 - 3912				
09	2820 #	1813	-0-	-1007	-0-	1813 2				N	-0-			-0-
10	2666 #	2251	-0-	-415	-0-	2251 2				N	-0-			-0-
11	2771 R	2771	-0-	-0-	-0-	2571 2	200 9			N	182			182
12	2635 #	2625	-0-	-10	-0-	2613 2	12 9			N	11			193
01	2753 R	2753	-0-	-0-	-0-	2745 2	8 9			N	7			200
02	2668 #	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT			200
VAN OPERATING, LTD.		881442		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
SNYDER "32A"		WELL #: 2		RRCID -> 218238		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3896 - 4012				
09	T. A.	-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-

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							
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		647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2			N	-0-					42	
10		465 #	339	-0-	-126	-0-	339 2			N	-0-					42	
11		703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 2			N	-0-					42	
12		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-					42	
01		662 R	662	-0-	-0-	-0-	662 2			N	-0-					42	
*02		599 R	599	-0-	-0-	-0-	599 2			N	-0-					42	

RIDDLE TRACT 6		WELL #: 1		RRCID -> 129045		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 2730 - 2742							
09		600 #	392	-0-	-208	-0-	392 2			N	-0-					58	
10		589 #	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-					58	
11		715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2			N	-0-					58	
12		702 R	702	-0-	-0-	-0-	702 2			N	-0-					58	
01		641 R	641	-0-	-0-	-0-	641 2			N	-0-					58	
02		696 #	569	-0-	-127	-0-	569 2			N	-0-					58	

RIDDLE TRACT 6		WELL #: 2		RRCID -> 193343		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 3033		PERF. 2650 - 2947							
09		360 #	307	-0-	-53	-0-	307 2			N	-0-					35	
10		372 #	14	-0-	-358	-0-	14 2			N	-0-					35	
11		420 #	401	-0-	-19	-0-	401 2			N	-0-					35	
12		434 #	343	-0-	-91	-0-	343 2			N	-0-					35	
01		434 #	281	-0-	-153	-0-	281 2			N	-0-					35	
*02		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403 2			N	-0-					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		360 #	327	-0-	-33	-0-	327 2			N	-0-					-0-	
10		372 #	260	-0-	-112	-0-	260 2			N	-0-					-0-	
11		330 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-					-0-	
12		352 R	352	-0-	-0-	-0-	352 2			N	-0-					-0-	
01		341 #	336	-0-	-5	-0-	336 2			N	-0-					-0-	
02		319 #	317	-0-	-2	-0-	317 2			N	-0-					-0-	

MARTIN UNIT 12		WELL #: 1		RRCID -> 122024		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2664 - 2702							
09		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2			N	-0-					98	
10		309 R	309	-0-	-0-	-0-	309 2			N	-0-					98	
11		181 R	181	-0-	-0-	-0-	181 2			N	-0-					98	
12		392 R	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-					98	
01		398 R	398	-0-	-0-	-0-	398 2			N	-0-					98	
*02		365 R	365	-0-	-0-	-0-	365 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		150 #	114	-0-	-36	-0-	114 2			N	-0-					99	
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					99	
11		120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-					99	
12		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					99	
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					99	
02		116 #	-0-	-0-	-116	-0-				N	18	117 1				-0-	

MORENCO (MARBLE FALLS) //CONT.// 62853 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265												
HUMPHREY WELL #: 2 RRCID -> 123907 COMPL. DATE 04/13/1987 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2565 - 2584												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE

09		300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-	-0-
10		310 #	307	-0-	-3	-0-	307	2		N	-0-	-0-
11		270 #	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
12		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
01		310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2		N	-0-	-0-
*02		317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-	-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657												
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 122503 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2677 - 2740												
09		210 #	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-	-0-
10		217 #	150	-0-	-67	-0-	150	3		N	-0-	-0-
11		210 #	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-	-0-
12		217 #	145	-0-	-72	-0-	145	3		N	-0-	-0-
01		217 #	137	-0-	-80	-0-	137	3		N	-0-	-0-
02		174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT	-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 122539 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 3354 PERF. 2738 - 2762												
09		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19
10		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	19
11		1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	3		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		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT	19

SNOW-OGLE WELL #: 2 RRCID -> 196164 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2686 - 2748												
09		120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-	-0-
10		124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-	-0-
11		120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-	-0-
12		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-	-0-
01		93 #	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-	-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT	-0-

TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 4 RRCID -> 146281 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A												
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	-0-
10		155 #	-0-	-0-	-155	-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-

TRACER OPERATING, INC. 863965												
HUMPHREYS, G. WELL #: 1 RRCID -> 121076 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 3267 PERF. 2592 - 2623												
09		360 #	282	-0-	-78	-0-	282	2		N	-0-	23
10		310 #	207	-0-	-103	-0-	207	2		N	-0-	23
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-	23
12		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-	23
01		473 R	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	23
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-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		
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	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 3	N	-0-	-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9 1	107 3	N	-0-	-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	5 1	74 3	N	-0-	-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 3	N	-0-	-0-
02	116 N	54	-0-	-62	-0-	4 1	50 3	N	-0-	-0-

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		
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	300 N	251	-0-	-49	-0-	251 2		N	-0-	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	-0-
11	330 N	241	-0-	-89	-0-	241 2		N	-0-	-0-
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-	-0-
01	341 N	223	-0-	-118	-0-	223 2		N	-0-	-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-	-0-

AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793		
09	120 N	11	-0-	-109	-0-	11 2		N	-0-	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

V. TIPTON		WELL #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674		
09	210 N	203	-0-	-7	-0-	203 2		N	-0-	-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	225 2		N	-0-	-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-	-0-
12	217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-	-0-
02	203 N	162	-0-	-41	-0-	162 2		N	-0-	-0-

MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845		
09	570 N	465	-0-	-105	-0-	465 2		N	-0-	-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-	-0-
11	600 N	448	-0-	-152	-0-	448 2		N	-0-	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-	-0-
01	620 N	415	-0-	-205	-0-	415 2		N	-0-	-0-
*02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2		N	-0-	-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726							
TIPTON		WELL #:		4	RRCID ->	082446	COMPL. DATE	02/27/1979	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4523 - 4749
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	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2	N	-0-		-0-

GADDY, OTTO S.				292359							
GADDY		WELL #:		1	RRCID ->	081709	COMPL. DATE	01/25/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4292 - 4545
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655							
TIPTON		WELL #:		3	RRCID ->	081595	COMPL. DATE	02/05/1979	TOTAL DEPTH	5057	PERF. 4688 - 4926
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2	N	-0-		18
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		18
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-		18
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		18
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-		18
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-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	120 N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	2	N	-0-
10	186 N	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	N	-0-
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-
01	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	N	-0-
02	87 N	57	-0-	-30	-0-	3	1	54	2	N	-0-

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-			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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889							
TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 4552 - 4787
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-
12	T. A.	106	-0-	106	106	1	1	105	2	N	-0-
01	T. A.	107	-0-	107	213	2	1	105	2	N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	213			N	NO RPT		5

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH						
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320										
HERPEL-MURPHY				WELL #:	1	RRCID ->	085029	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4532 - 4929	
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		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2			N	-0-			-0-
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2			N	-0-			-0-
11		330 N	310	-0-	-20	-0-	310 2			N	-0-			-0-
12		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2			N	-0-			-0-
01		341 N	253	-0-	-88	-0-	253 2			N	-0-			-0-
02		290 N	255	-0-	-35	-0-	255 2			N	-0-			-0-

THREE B, LP				857468										
DRAKE, R. T.				WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 - 4886	
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 2			N	-0-			-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2			N	-0-			-0-
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2			N	-0-			-0-
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2			N	-0-			-0-
01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2			N	-0-			-0-
02		87 N	86	-0-	-1	-0-	86 2			N	-0-			-0-

DRAKE, R. T.				WELL #:	2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4538 - 4548	
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-			10
10		403 N	299	-0-	-104	-0-	299 2			N	-0-			10
11		360 N	272	-0-	-88	-0-	272 2			N	-0-			10
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2			N	-0-			10
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2			N	-0-			10
*02		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-			10

DRAKE, R. T.				WELL #:	3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4559 - 4817	
09		300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2			N	-0-			10
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2			N	-0-			10
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2			N	-0-			10
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			N	-0-			10
01		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-			10
02		261 N	221	-0-	-40	-0-	221 2			N	-0-			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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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-	-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-

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	
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	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-			-0-
10	465 N	46	-0-	-419	-0-	46 2	N	-0-			-0-
11	510 N	21	-0-	-489	-0-	21 2	N	-0-			-0-
12	465 N	24	-0-	-441	-0-	24 2	N	-0-			-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-			-0-
02	29 N	4	-0-	-25	-0-	4 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	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3	N	-0-			154
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3	N	-0-			154
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92 3	N	-0-			154
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-			154
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 3	N	-0-			154
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3	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	90 N	82	-0-	-8	B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PARKER				
RWA, LLC				687608								
GURSKY-SNOWDEN				WELL #:	1	RRCID ->	087210	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	80	-0-	-220 B	-0-	80	1		N	-0-		21
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389	1		N	-0-		21
11	420 N	244	-0-	-176 B	-0-	244	1		N	-0-		21
12	108 N	108	-0-	-0 B	-0-	108	1		N	-0-		21
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N	-0-		21
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				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
09	300 #	108	-0-	-192	-0-	106	2	2	9	N	2	33
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	33
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	33
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	33
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	33
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	33

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	311	103	-0-	-208	-0-	103	2			N	-0-	-0-
10	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-	-0-
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-	-0-
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	90	2			N	-0-	-0-

MORSE				WELL #:	4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4058 - 4061
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

MUNNERLYN				WELL #:	2	RRCID ->	122789	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	4302	PERF. 4090 - 4092
09	T. A.	330	-0-	330	934	330	2			Y	-0-	15
10	T. A.	345	-0-	345	1279	345	2			Y	-0-	15
11	1611	332	-0-	-1279	-0-	332	2			Y	-0-	15
12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-	15
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-	15
02	319 N	313	-0-	-6	-0-	313	2			Y	-0-	15

SATTEWHITE				WELL #:	1	RRCID ->	122791	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4065 - 4075
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-	-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-	-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-	-0-
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	-0-
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-	-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726										
RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	-0-	1231	2	Y	-0-	-0-	
10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	-0-	1243	2	Y	-0-	-0-	
11	1260 N	1173	-0-	-87	-0-	-0-	1173	2	Y	-0-	-0-	
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	-0-	1157	2	Y	-0-	-0-	
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1163	-0-	1163	1163	1163	1163	2	Y	-0-	-0-	

RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068		
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	2	Y	-0-	-0-	
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	2	Y	-0-	-0-	
11	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	-0-	1221	2	Y	-0-	-0-	
12	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-	-0-	
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	1311	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	1210	-0-	1210	1210	1210	1210	2	Y	-0-	-0-	

SATTERWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120		
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-	-0-	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-	-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-	-0-	
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	91	2	Y	-0-	-0-	
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	84	2	Y	-0-	-0-	

MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
02	116 N	91	-0-	-25	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	

MORSE		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-	-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	90	-0-	-55	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	

MORSE		WELL #: 1		RRCID -> 144931		COMPL. DATE 05/07/1983		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4077 - 4078		
09	180 N	53	-0-	-127	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-	
10	186 N	38	-0-	-148	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	-0-	137	2	N	-0-	-0-	
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	-0-	
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
02	145 N	91	-0-	-54	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	

MUNNERLYN		WELL #: 3		RRCID -> 156548		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. N/A		
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	2	Y	-0-	55	
10	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	-0-	1380	2	Y	-0-	55	
11	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	-0-	1327	2	Y	-0-	55	
12	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	1401	2	Y	-0-	55	
01	1395 N	1378	-0-	-17	-0-	-0-	1378	2	Y	-0-	55	
02	DLQ G-10	1251	-0-	1251	1251	1251	1251	2	Y	-0-	55	

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1873 2	7 9	N	6			30
10		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1925 2	4 9	N	4			34
11		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855 2	1 9	N	1			35
12		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1931 2	7 9	N	6			41
01		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1983 2	3 9	N	3			44
*02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1809 2	3 9	N	3			47

SATTERWHITE "A"				WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 4071 - 4077
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	119 2	7 9	N	6			88
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	122 2	7 9	N	6			94
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	117 2	11 9	N	10			104
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	113 2	12 9	N	11			115
01		124 N	114	-0-	-10	-0-	110 2	4 9	N	4			119
02		116 N	111	-0-	-5	-0-	102 2	9 9	N	8			127

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
09		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	N	1			13
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9	N	1			14
11		180 #	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-			14
12		186 #	173	-0-	-13	-0-	172 2	1 9	N	1			15
01		186 #	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9	N	1			16
02		174 #	137	-0-	-37	-0-	136 2	1 9	N	1			17

WILLIAMS, G. W.				WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF. 3011 - 3021
09		167 R	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	N	1			13
10		186 #	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9	N	1			14
11		180 #	156	-0-	-24	-0-	156 2		N	-0-			14
12		186 #	173	-0-	-13	-0-	172 2	1 9	N	1			15
01		186 #	165	-0-	-21	-0-	164 2	1 9	N	1			16
02		174 #	137	-0-	-37	-0-	136 2	1 9	N	1			17

HORTON, R. A.				WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3085	PERF. 2794 - 2812
09		750 #	658	-0-	-92	-0-	658 2		N	-0-			-0-
10		775 #	707	-0-	-68	-0-	707 2		N	-0-			-0-
11		750 #	590	-0-	-160	-0-	590 2		N	-0-			-0-
12		744 #	621	-0-	-123	-0-	621 2		N	-0-			-0-
01		719 R	719	-0-	-0-	-0-	719 2		N	-0-			-0-
02		667 #	617	-0-	-50	-0-	617 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-

MURDOCH (DUFFER) //CONT.// 63859 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. 665870
 PITCOCK CATTLE CO "B" WELL #: 3 RRCID -> 103189 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2982 - 2990

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 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, GEORGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 143098 COMPL. DATE 04/23/1991 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2746 - 2758

09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
11	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
01	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-

WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 151310 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2924 - 2930

09	12 #	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	-0-	6	2		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 WILLIAMS, G. W. WELL #: 4 RRCID -> 100310 COMPL. DATE 05/27/1977 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3027 - 3037

09	90 #	47	-0-	-43	-0-	47	3		N	-0-			4
10	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			4
11	90 #	58	-0-	-32	-0-	58	3		N	-0-			4
12	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			4
01	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			4
*02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			4

MURFF (LAKE SAND) 63876 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 CALLAWAY WELL #: 1 RRCID -> 136391 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3504 - 3513

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) 63879 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
 US. FUELS, INC. 879264
 MURL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151314 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3844 - 3850

09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	330	2	19	9	N	17		227
10	403 N	330	-0-	-73	-0-	313	2	17	9	N	15		242
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	230	2	17	9	N	15		257
12	372 N	103	-0-	-269	-0-	90	2	13	9	N	12		269
*01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	90	2	15	9	N	14		283
02	232 N	105	-0-	-127	-0-	90	2	15	9	N	14	160 1	137

MUSGROVE (CONGLOMERATE)			64060 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO								
TOWER RESOURCES INC			862857														
HARRINGTON, C. "A"			WELL #: 1	RRCID -> 139354	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH 4369	PERF. 3917	-		3928							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	61	-0-	61	61	61	3			N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	202	-0-	202	263	202	3			N	-0-					-0-
12		857 X	594	-0-	-263	-0-	594	3			N	-0-					-0-
01		571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
*02		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925						CNTY: PALO PINTO								
THOMAS "A"			WELL #: 1	RRCID -> 120392	COMPL. DATE 01/14/1986	TOTAL DEPTH 4724	PERF. 3734	-		3744							
09		480 N	366	-0-	-114	-0-	82	1	284	3	Y	-0-					26
10		558 N	556	-0-	-2	-0-	105	1	451	3	Y	-0-					26
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	116	1	468	3	Y	-0-					26
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	112	1	536	3	Y	-0-					26
*01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	132	1	511	3	Y	-0-					26
*02		579 N	579	-0-	-0-	-0-	119	1	460	3	Y	-0-					26
WOETOVECH			882575						CNTY: PALO PINTO								
WELL #: 1			RRCID -> 147089	COMPL. DATE 09/23/1993	TOTAL DEPTH 4187	PERF. 3610	-		3698								
09		495 N	495	-0-	-0-	-0-	110	1	385	3	Y	-0-					54
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					54
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	88	1	357	3	Y	-0-					54
12		527 N	408	-0-	-119	-0-	70	1	338	3	Y	-0-					54
*01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	91	1	351	3	Y	-0-					54
							1	9									
02		435 N	418	-0-	-17	-0-	86	1	332	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-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MUSSELMAN (CADDO)			64065 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD								
QUEST EMG, INC.			684615														
MUSSELMAN CADDO 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MYRL (CADDO 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		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 2		N	-0-			-0-
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-			-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-			-0-
12		310 N	69	-0-	-241	-0-	69 2		N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
*02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

09		150 N	65	-0-	-85	-0-	65 2		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-			-0-
01		124 N	75	-0-	-49	-0-	75 2		N	-0-			-0-
02		116 N	68	-0-	-48	-0-	68 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		0 N	-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-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		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-

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

09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	1	441	2	N	8					35
10	403	N	184	-0-	-219	-0-	9	9	177	2	N	4					39
11	450	N	215	-0-	-235	-0-	4	9	209	2	N	3					42
12	465	N	415	-0-	-50	-0-	3	9	408	2	N	4					46
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	4	9	462	2	N	10					56
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	11	9	365	2	N	4					60
							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

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
12	127		-0-	-0-	-127	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NALL, P. WELL #: 1 RRCID -> 100643 COMPL. DATE 02/26/1980 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A

09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	3			N	-0-					-0-
12	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
02	638	N	519	-0-	-119	-0-	519	3			N	-0-					-0-

NALL, P. WELL #: 1 A RRCID -> 100644 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 3644 PERF. 3479 - 3536

09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	976	3			N	-0-					-0-
11	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	992	N	858	-0-	-134	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	3			N	-0-					-0-
02	783	N	461	-0-	-322	-0-	461	3			N	-0-					-0-

NALL (3500)		//CONT.//		64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
NALL, P.		WELL #:		3	RRCID ->	101623	COMPL. DATE	08/21/1982	TOTAL DEPTH	3598	PERF.	3442 - 3452
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		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3	N	-0-			-0-
10		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3	N	-0-			-0-
11		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3	N	-0-			-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3	N	-0-			-0-
01		155 N	144	-0-	-11	-0-	144 3	N	-0-			-0-
02		145 N	124	-0-	-21	-0-	124 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
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2	N	-0-			-0-
10		310 N	222	-0-	-88	-0-	222 2	N	-0-			-0-
11		300 N	59	-0-	-241	-0-	59 2	N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-			-0-
01		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-		N	NO RPT			-0-

NECESSITY (DUFFER LIME)				64749 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
KEATING ENERGY, INC.				453142								
SATTEWHITE, B. F.		WELL #:		1	RRCID ->	018030	COMPL. DATE	08/11/1955	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3943 - 3943
09		2730 N	2219	-0-	-511	-0-	2215 3	4 9	N	4		126
10		2728 N	2341	-0-	-387	-0-	2332 3	9 9	N	8		134
11		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2669 3	12 9	N	11		145
12		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2743 3	13 9	N	12		157
01		2356 N	2246	-0-	-110	-0-	2238 3	8 9	N	7		164
*02		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2637 3	25 9	N	23	166 1	21

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3910 - 3940
09		180 N	149	-0-	-31	-0-	149 2		N	-0-		-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-		-0-
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-		-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
01		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-		-0-
02		145 N	141	-0-	-4	-0-	141 2		N	-0-		-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
FAMBROUGH, JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	018025	COMPL. DATE	05/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3943 - 3961
09		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		-0-
10		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		N	-0-		-0-
11		900 N	830	-0-	-70	-0-	830 2		N	-0-		-0-
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-		-0-
01		930 N	835	-0-	-95	-0-	835 2		N	-0-		-0-
*02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		-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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1530 N	1428	-0-	-102 B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1384	-0-	-135 B	-0-	1384 3	N	-0-		-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1474	-0-	-14 B	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
01	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
02	1334 N	1151	-0-	-183 B	-0-	1151 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TAYLOR, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018035		COMPL. DATE 05/28/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
10	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
11	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
02	406 N	395	-0-	-11 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NEELY (BEND CONGL.)		64808 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563								
COPELAND RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 111098		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	23	-0-	-7	-0-	23 2	N	-0-		-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
02	29 N	17	-0-	-12	-0-	17 2	N	-0-		-0-

JACKSON "89"		WELL #: 1		RRCID -> 224280		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747		
09	450 N	416	-0-	-34	-0-	416 2	N	-0-		-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2	N	-0-		-0-
11	450 N	352	-0-	-98	-0-	352 2	N	-0-		-0-
12	434 N	333	-0-	-101	-0-	333 2	N	-0-		-0-
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	366 2	N	-0-		-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.		715500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
S&E REAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 108463		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756		
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2	N	-0-		-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2	N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2	N	-0-		-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2	N	-0-		-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

NENA GAIL (GARDNER, LOWER) 64943 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 KILPATRICK PRODUCTION CO., INC. 461278
 JOHNSON, M.F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 277629 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 3333 PERF. 3228 - 3248

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	870	752	-0-	-118	-0-	752 3		N	-0-			-0-
10	899	696	-0-	-203	-0-	696 3		N	-0-			-0-
11	870	661	-0-	-209	-0-	661 3		N	-0-			-0-
12	899	537	-0-	-362	-0-	537 3		N	-0-			-0-
01	682 N	614	-0-	-68	-0-	614 1		N	-0-			-0-
02	638 N	108	-0-	-530	-0-	108 3		N	-0-			-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF) 64946 664 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 SPIRES, L. D. WELL #: 4 RRCID -> 203457 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7103 - 7113

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1530 #	1242	-0-	-288	-0-	1231 2	11 9	N	10	190 1		28
10	1550 #	1493	-0-	-57	-0-	1478 2	15 9	N	14			42
11	1500 #	1443	-0-	-57	-0-	1423 2	20 9	N	18			60
12	1550 #	1481	-0-	-69	-0-	1464 2	17 9	N	15			75
01	1550 #	1487	-0-	-63	-0-	1464 2	23 9	N	21			96
02	1392 #	NO RPT	-0-	-1392	-0-			N	NO RPT			96

PETRA OLEUM CORP. 659826
 SPIRES, L. R. WELL #: 303 RRCID -> 056105 COMPL. DATE 12/27/1961 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 #	220	-0-	-20	-0-	220 3		Y	-0-			23
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			23
11	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			23
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			23
01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-			23
*02	232 R	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-			23

SPIRES, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 056107 COMPL. DATE 06/29/1962 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	750 #	695	-0-	-55	-0-	695 3		Y	-0-			47
10	713 #	701	-0-	-12	-0-	701 3		Y	-0-			47
11	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3		Y	-0-			47
12	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806 3		Y	-0-			47
01	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808 3		Y	-0-			47
*02	733 R	733	-0-	-0-	-0-	733 3		Y	-0-			47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 69 RRCID -> 203475 COMPL. DATE 01/01/1956 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6763 - 6775

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 08749 07/30/2015

NORTH NENA LUCIA UNIT WELL #: 46 RRCID -> 203476 COMPL. DATE 02/13/1956 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6557 - 6793

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6406 R	6406	-0-	-0-	-0-	6381 3	25 9	Y	23	21 1		2
10	6697 R	6697	-0-	-0-	-0-	6669 3	28 9	Y	25	25 1		2
11	2793 R	2793	-0-	-0-	-0-	2781 3	12 9	Y	11	11 1		2
12	7363 R	7363	-0-	-0-	-0-	7355 3	8 9	Y	7	9 1		-0-
01	7281 R	7281	-0-	-0-	-0-	7281 3		Y	-0-			-0-
*02	6610 R	6610	-0-	-0-	-0-	6610 3		Y	-0-			-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946	664	ASSOCIATED			49B		CNTY: NOLAN	
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #:		45	RRCID ->	203477	COMPL. DATE	03/23/1956	TOTAL DEPTH	6985	PERF.	6719 - 6790
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		2070 R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	Y	-0-		-0-
10		1953 R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3	Y	-0-		-0-
11		1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	Y	-0-		-0-
12		1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3	Y	-0-		-0-
01		1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	Y	-0-		-0-
02		1537 #	1426	-0-	-111	-0-	1426	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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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-

NEWELL (CADD0)				65329	400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD	
VAN OPERATING, LTD.				881442								
NEWELL 2		WELL #:		1	RRCID ->	092722	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	5081	PERF.	4639 - 0
09		2250 N	2075	-0-	-175	-0-	60	1	2015	3	N	97
10		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	60	1	2231	3	N	97
11		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	3	N	97
12		2139 N	2116	-0-	-23	-0-	60	1	2056	3	N	97
01		2294 N	2035	-0-	-259	-0-	60	1	1975	3	N	97
02		2001 N	1954	-0-	-47	-0-	60	1	1894	3	N	97

NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID ->	181612	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4443 - 4548
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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		90 N	2	-0-	-88	-0-	2	2		N	-0-	-0-
10		93 N	3	-0-	-90	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
02		87 N	6	-0-	-81	-0-	6	2		N	-0-	-0-

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200												
NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 12 RRCID -> 255221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1608 - 1613												
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	2	-0-	-118	-0-	2	2		N	-0-	-0-
10		124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-	-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	-0-
*01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-	-0-
02		116 N	6	-0-	-110	-0-	6	2		N	-0-	-0-

NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591												
09		150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2		N	-0-	-0-
10		155 N	4	-0-	-151	-0-	4	2		N	-0-	-0-
11		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-	-0-
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-	-0-
02		145 N	7	-0-	-138	-0-	7	2		N	-0-	-0-

NICHOLAS (DUFFER) 65433 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726												
VESTAL "B" WELL #: 1 RRCID -> 138566 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3600 - 3610												
09		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-				N	-0-	57
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 W	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580												
09		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	120
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	61
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-

VESTAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585												
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 W	-0-	-0-	-0 B	-0-				N	-0-	-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT	-0-

HOPCO, INC. 390898												
VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634												
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-	-0-
10		33 N	33	-0-	-0 B	-0-	33	2		N	-0-	-0-
11		30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-	-0-
12		31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-	-0-
01		31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-	-0-
02		29 N	29	-0-	-0 B	-0-	29	2		N	-0-	-0-

NICHOLAS (DUFFER) ROCK OPERATING LILLEY		//CONT.//	65433 500 722855	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	3	RRCID ->	172881	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3686 - 3720
09		24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2	N	-0-			12
10		2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
12		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			12
01		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			12
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			12
				WELL #:	1 A	RRCID ->	060458	COMPL. DATE	07/30/1974	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	N/A
				NIMROD, NE. (LAKE SAND) STOVALL, HOWARD DUNNING ALMA									
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-			13
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			13
11		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3	N	-0-			13
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-			13
01		496 N	284	-0-	-212	-0-	284	3	N	-0-			13
02		348 N	291	-0-	-57	-0-	291	3	N	-0-			13
				WELL #:	1 A	RRCID ->	061408	COMPL. DATE	03/08/1975	TOTAL DEPTH	3773	PERF.	N/A
				HILL W.A.									
09		240 N	196	-0-	-44	-0-	196	3	N	-0-			29
10		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	3	N	-0-			29
11		210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3	N	-0-			29
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-			29
01		186 N	147	-0-	-39	-0-	147	3	N	-0-			29
*02		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			29
				WELL #:	1	RRCID ->	096122	COMPL. DATE	06/18/1981	TOTAL DEPTH	3041	PERF.	2190 - 2195
				NINETEENTH HOLE (MORRIS) S & H RESOURCES COLEMAN COUNTRY CLUB									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
				WELL #:	6	RRCID ->	032138	COMPL. DATE	10/19/1961	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	3383 - 3407
				NOLAND (MARBLE FALLS) SABLE OPERATING COMPANY NOLAND, E. T.									
09		1551 N	537	-0-	-1014	-0-	537	3	Y	-0-			-0-
10		651 N	592	-0-	-59	-0-	585	3	Y	6	6	1	-0-
11		630 N	428	-0-	-202	-0-	428	3	Y	-0-			-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	Y	-0-			-0-
01		589 N	361	-0-	-228	-0-	361	3	Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	164291	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4675 - 4680
				NOODLE, W. (PALO PINTO) STAR PRODUCTION, INC. KING, J. W. 281									
09		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-			19
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-			19
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-			19
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			19
01		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-			19
02		377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT			19

OIL AND GAS DIVISION

Noodle, W. (PALO PINTO) //CONT.// 65827 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JONES
 STAR PRODUCTION, INC. //CONT.// 815108
 KING, J. W. 281 WELL #: 2 RRCID -> 167036 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4660 - 4670

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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			33
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			33
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			7
10	744 N	612	-0-	-132	-0-	612	2			N	-0-			7
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-			7
12	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-			7
01	620 N	352	-0-	-268	-0-	352	2			N	-0-			7
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			7

ROCK CREEK WELL #: 109 RRCID -> 105617 COMPL. DATE 04/00/1982 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 4114 - 4122

09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			-0-
01	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-			-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			-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

09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE R.P. WELL #: 4 RRCID -> 063529 COMPL. DATE 05/17/1975 TOTAL DEPTH 4774 PERF. N/A

09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-			-0-
10	310 N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-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	450 N	441	-0-	-9	-0-	441	2			N	-0-			-0-
10	496 N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-			-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-			-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-			-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			-0-
02	406 N	392	-0-	-14	-0-	392	2			N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
CRABB, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	154019	COMPL. DATE	08/01/1994	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3752 -	3768
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-	
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-			-0-	
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-			-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-	
01	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-	
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-	

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3773 -	3830
09	360 N	253	-0-	-107	-0-	253	2	Y	-0-			-0-	
10	279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2	Y	-0-			-0-	
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	Y	-0-			-0-	
12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			-0-	
01	279 N	208	-0-	-71	-0-	208	2	Y	-0-			-0-	
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			-0-	

DAVIS, B.A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3709 -	3813
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-			-0-	2
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-			-0-	2
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-		N	-0-			-0-	2
12	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2	N	-0-			-0-	2
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220	2	N	-0-			-0-	2
*02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-	2

CARVER		WELL #:		1	RRCID ->	157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF.	3700 -	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-	

CARVER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157944	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF.	3650 -	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-	

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-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF.	3761 -	3853
09	210 N	178	-0-	-32	-0-	178	2	N	-0-			-0-	14
10	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	2	N	-0-			-0-	14
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2	N	-0-			-0-	14
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-			-0-	14
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-			-0-	14
02	203 N	188	-0-	-15	-0-	188	2	N	-0-			-0-	14

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 WALKER, HALL (BARKER) WELL #: 3 RRCID -> 197239 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3697 - 3782

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	2				Y	-0-				-0-
10		932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2				Y	-0-				-0-
11		960 N	920	-0-	-40	-0-	-0-	920	2				Y	-0-				-0-
12		961 N	959	-0-	-2	-0-	-0-	959	2				Y	-0-				-0-
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2				Y	-0-				-0-
02		899 N	814	-0-	-85	-0-	-0-	814	2				Y	-0-				-0-

THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

09		720 N	532	-0-	-188	-0-	-0-	532	2				Y	-0-				32
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	972	2				Y	-0-				32
11		900 N	900	-0-	-0-	-0-	-0-	900	2				Y	-0-				32
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2				Y	-0-				32
01		961 N	896	-0-	-65	-0-	-0-	896	2				Y	-0-				32
02		870 N	799	-0-	-71	-0-	-0-	799	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	630	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2				N	-0-				-0-
10		651 N	547	-0-	-104	-0-	-0-	547	2				N	-0-				-0-
11		660 N	520	-0-	-140	-0-	-0-	520	2				N	-0-				-0-
12		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-				-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	626	2				N	-0-				-0-
*02		588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2				N	-0-				-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

09		360 N	301	-0-	-59	-0-	-0-	301	2				N	-0-				39
10		372 N	302	-0-	-70	-0-	-0-	302	2				N	-0-				39
11		330 N	298	-0-	-32	-0-	-0-	298	2				N	-0-				39
12		310 N	22	-0-	-288	-0-	-0-	22	2				N	-0-				39
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

09		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2				N	-0-				-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2				N	-0-				-0-
11		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	2				N	-0-				-0-
12		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2				N	-0-				-0-
01		1426 N	1386	-0-	-40	-0-	-0-	1386	2				N	-0-				-0-
*02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1431	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		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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
BUTLER, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	153278	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3660 - 3714				
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	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-				9
10	T. A.	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-				9
11	T. A.	47	-0-	47	109	47	2			Y	-0-				9
12	156 X	47	-0-	-109	-0-	47	2			Y	-0-				9
*01	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-				9
02	T. A.	47	-0-	47	47	47	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02	14B2 EXT	-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

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
12	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 #:		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

LITTLETON, J. C.		WELL #:		601	RRCID ->	154042	COMPL. DATE	01/20/1992	TOTAL DEPTH	5467	PERF. 3688 - 3694		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-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	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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-

KEAHEY, C.J. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 155868		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3585 - 3596								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-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	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	-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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) DFG ENERGY COMPANY LLC CHRISTMAS "B"		//CONT.// //CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 3			RRCID -> 155945	COMPL. DATE 08/19/1986	TOTAL DEPTH 3730	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-	
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-					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	
ROPER, E.		WELL #: 524			RRCID -> 157315	COMPL. DATE 12/07/1995	TOTAL DEPTH 3721	PERF. 3681 - 3698									
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	
DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801			RRCID -> 157320	COMPL. DATE 12/14/1995	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3693 - 3719									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-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	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	
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-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678		
09	583 N	131	-0-	-452	-0-	131	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	87	-0-	87	87	87	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	78	-0-	78	165	78	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	74	-0-	74	239	74	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	74	-0-	74	313	74	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	74	-0-	74	387	74	2	Y	-0-	-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686		
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

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-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	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

NORTH RIDGE (DUFFER) DFG ENERGY COMPANY LLC LITTLETON, J. C.		//CONT.// //CONT.//	66076 080 216724	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: EASTLAND						
		WELL #:	605	RRCID ->	179025	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3665 -	3768
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-

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-	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					13

ROPER, J. T.		WELL #:	413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF.	3588 -	3864
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #:	51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3675 -	3745
09	0	N	-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-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #:	2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3701 -	3799
09	480	N	133	-0-	-347	-0-	133	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	93	-0-	93	93	93	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	179	86	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	82	-0-	82	261	82	2	Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	18	-0-	18	279	18	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	18	-0-	18	297	18	2	Y	-0-		-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:	2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	3660 -	3750
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					19

LITTLETON, J. C.		WELL #:	610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3666 -	3754
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
HARRISON, J. L.		WELL #: 1214		RRCID -> 182848		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 3646 - 3716								
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-					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

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

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT	-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-					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-

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-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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								
BUTLER, J. E.		WELL #:		41	RRCID ->	196757	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3681 - 3720	
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766	
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-	

BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734	
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-	

WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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	
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-	

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	
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-	-0-	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-	-0-	
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2		N	-0-	-0-	
12	186 N	119	-0-	-67	-0-	119	2		N	-0-	-0-	
01	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-	-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-	-0-	

NOVICE, NORTH (GRAY)		66255 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		767834										
NOVICE UNIT		WELL #: 904		RRCID -> 090992		COMPL. DATE 10/07/1980		TOTAL DEPTH 3824 PERF. 3718 - 3715				
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		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3	N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-			-0-
11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-			-0-
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3	N	-0-			-0-
01		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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				
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-

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				
09		540 N	488	-0-	-52	-0-	488 2	N	-0-			81
10		558 N	539	-0-	-19	-0-	539 2	N	-0-			81
11		540 N	534	-0-	-6	-0-	534 2	N	-0-			81
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2	N	-0-			81
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-			81
02		522 N	509	-0-	-13	-0-	509 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		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-								

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	178	-0-	-32	B	-0-	14 1	164 3	N	-0-	-0-
10		217 N	201	-0-	-16	B	-0-	17 1	184 3	N	-0-	-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	16 1	167 3	N	-0-	-0-
12		206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	18 1	188 3	N	-0-	-0-
01		186 N	168	-0-	-18	B	-0-	14 1	154 3	N	-0-	-0-
02		174 N	171	-0-	-3	B	-0-	14 1	157 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.// 66940 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
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	210 N	178	-0-	-32	B	-0-	14 1	164 3	N	-0-	-0-
10	248 N	198	-0-	-50	B	-0-	17 1	181 3	N	-0-	-0-
11	180 N	161	-0-	-19	B	-0-	14 1	147 3	N	-0-	-0-
12	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	15 1	153 3	N	-0-	-0-
01	186 N	84	-0-	-102	B	-0-	7 1	77 3	N	-0-	-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	13 1	154 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
F-F OIL COMPANY		257138		RRCID -> 219636		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2446 - 2533	
HARTNETT		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	145	-0-	-5	B	-0-	145 2		N	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 2		N	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 2		N	-0-	-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177 2		N	-0-	-0-
01	217 N	136	-0-	-81	B	-0-	136 2		N	-0-	-0-
*02	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HITEX RESOURCES, LP		390521		RRCID -> 113924		COMPL. DATE 02/01/1984		TOTAL DEPTH 4820		PERF. 3020 - 3026	
DICKERSON		WELL #: 1									
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		RRCID -> 080545		COMPL. DATE 06/10/1978		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 2811 - 2824	
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 16D									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171 2		N	-0-	-0-
10	155 N	97	-0-	-58	B	-0-	97 2		N	-0-	-0-
11	180 N	143	-0-	-37	B	-0-	143 2		N	-0-	-0-
12	186 N	149	-0-	-37	B	-0-	149 2		N	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2		N	-0-	-0-
02	145 N	131	-0-	-14	B	-0-	131 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								
O'LAUGHLIN, MAURINE L		WELL #:	10	RRCID ->	082460	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2756 - 2764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 2	N	-0-			-0-
10	561 N	561	-0-	-0- B	-0-	561 2	N	-0-			-0-
11	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 2	N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2	N	-0-			-0-
01	558 N	431	-0-	-127 B	-0-	431 2	N	-0-			-0-
02	406 N	396	-0-	-10 B	-0-	396 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	137	-0-	-13 B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 2	N	-0-			-0-
11	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23 B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCMURREY, M.H. -D- WELL #: 68D RRCID -> 096804 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 2854 - 2863											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2	N	-0-			-0-
10	403 N	398	-0-	-5 B	-0-	398 2	N	-0-			-0-
11	450 N	357	-0-	-93 B	-0-	357 2	N	-0-			-0-
12	465 N	338	-0-	-127 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
01	403 N	110	-0-	-293 B	-0-	110 2	N	-0-			-0-
*02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 2	N	-0-			-0-
10	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94 2	N	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	298	-0-	-2 B	-0-	298 2	N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 2	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 2	N	-0-			-0-
12	310 N	249	-0-	-61 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-			-0-
02	261 N	259	-0-	-2 B	-0-	259 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								
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:	27	RRCID ->	099131	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	4341	PERF.	2920 - 2935
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478 2	N	-0-			-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 2	N	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-			-0-
12	496 N	385	-0-	-111 B	-0-	385 2	N	-0-			-0-
01	496 N	334	-0-	-162 B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
02	377 N	335	-0-	-42 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCMURREY, M.H.D											
		WELL #:	75D	RRCID ->	101668	COMPL. DATE	07/30/1982	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	2891 - 2923
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6 B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
01	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
M.H. MCMURREY D											
		WELL #:	79D	RRCID ->	103016	COMPL. DATE	08/06/1982	TOTAL DEPTH	4390	PERF.	2860 - 2909
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 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	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
10	62 N	19	-0-	-43 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2	N	-0-			-0-
02	29 N	20	-0-	-9 B	-0-	20 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	180 N	157	-0-	-23 B	-0-	157 2	N	-0-			-0-
10	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2	N	-0-			-0-
11	180 N	143	-0-	-37 B	-0-	143 2	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
01	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-
*02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
SKY RESOURCES, INC. 786408												
WILSON-HITSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158313 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 2343 - 2362												
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	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-		-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-		-0-
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-		-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	150 N	133	-0-	-17	-0-	133	3		N	-0-		31
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-		31
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-		31
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-		31
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-		31
02	145 N	130	-0-	-15	-0-	130	3		N	-0-		31

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												
09	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-		-0-
10	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-		-0-
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	383	-0-	-1477	-0-	383	2		N	-0-		-0-
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
*02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		N	-0-		-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056												
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2		N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-		-0-
11	330 N	294	-0-	-36	-0-	294	2		N	-0-		-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-		-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-		-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894												
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		N	-0-		-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
*02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-

PITCOCK, INC. 665870												
FLOW, DON L. WELL #: 2 RRCID -> 100647 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3926 - 3932												
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-	-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	35	1	399	2	N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	2	N	-0-	-0-
12	403 N	354	-0-	-49	-0-	31	1	323	2	N	-0-	-0-
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	33	1	296	2	N	-0-	-0-
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	316	2		N	-0-		-0-

O'LAUGHLIN (4200)		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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	750	X	670	-0-	-80	-0-	54 1	616 3	N	-0-	-0-
10	842	X	842	-0-	-0-	-0-	71 1	771 3	N	-0-	-0-
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	77 1	810 3	N	-0-	-0-
12	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	93 1	965 3	N	-0-	-0-
01	894	X	894	-0-	-0-	-0-	76 1	818 3	N	-0-	-0-
*02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	79 1	914 3	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 066669		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A			
O'LAUGHLIN MAURINE L.		WELL #: 2									
09	720	N	548	-0-	-172	-0-	548 2		N	-0-	25
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-	25
11	690	N	531	-0-	-159	-0-	531 2		N	-0-	25
12	558	N	100	-0-	-458	-0-	100 2		N	-0-	-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	601 2		N	-0-	25
*02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704 2		N	-0-	25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259			
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-	42
10	2232	N	1937	-0-	-295	-0-	1937 2		N	-0-	42
11	2100	N	1529	-0-	-571	-0-	1529 2		N	-0-	42
12	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432 2		N	-0-	42
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	1807 2		N	-0-	42
*02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-	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	14B	DENY	473	-0-	473	473	473 2		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	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20 2		N	-0-	-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	-0-
02	29	N	21	-0-	-8	-0-	21 2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN (4200)		//CONT.//		66940 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M.H. D		WELL #:		69D	RRCID ->	099245	COMPL. DATE	01/07/1982	TOTAL DEPTH	4329	PERF. 4214 -	4237	
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	389 N	389	-0-	-0-	-0-		389 2		N	-0-			40
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-		414 2	67 9	N	61			101
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-		336 2		N	-0-			101
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410 2		N	-0-			101
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-		404 2		N	-0-			101
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-		402 2		N	-0-			101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 -	4227	
09	90 N	75	-0-	-15	-0-		75 2		N	-0-			-0-
10	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84 2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 2		N	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-		72 2		N	-0-			-0-
01	93 N	70	-0-	-23	-0-		70 2		N	-0-			-0-
02	87 N	78	-0-	-9	-0-		78 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 -	4318	
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		N	-0-			-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-		50 2		N	-0-			-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2		N	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-		6 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 -	4299	
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-		264 2		N	-0-	60 1		30
10	248 N	202	-0-	-46	-0-		202 2		N	-0-			30
11	270 N	227	-0-	-43	-0-		227 2		N	-0-			30
12	279 N	250	-0-	-29	-0-		250 2		N	-0-			30
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2		N	-0-			-0-
02	232 N	226	-0-	-6	-0-		226 2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		665870		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 -	4197
09	330 N	313	-0-	-17	-0-		25 1	288 2	N	-0-				49
10	341 N	278	-0-	-63	-0-		22 1	256 2	N	-0-				49
11	330 N	321	-0-	-9	-0-		27 1	293 2	N	1				50
							1 9							
12	310 N	295	-0-	-15	-0-		26 1	269 2	N	-0-				50
01	279 N	3	-0-	-276	-0-		3 2		N	-0-				50
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-				50

JOHNSON, HELEN		WELL #:		11	RRCID ->	195453	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4058 -	4066	
09	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2015 - P/A 08/13/15

OIL AND GAS DIVISION

O'LAUGHLIN, W. (4200)		66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690													
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 25		RRCID -> 118359		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4198 - 4208					
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	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-

MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268					
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	3	N	-0-				73
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	3	N	-0-				73
11	210 N	178	-0-	-32	-0-	15	1	163	3	N	-0-				73
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	N	-0-				73
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	27	1	291	3	N	-0-				73
*02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	102	1	1179	3	N	-0-				73

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 108318		COMPL. DATE 10/28/1983		TOTAL DEPTH 4330		PERF. 4219 - 4225					
MCMURREY, M.H.D		WELL #: 71D													
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-				-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-				-0-
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-				-0-
01	620 N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-				-0-
*02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-				-0-

OLIVE MAE (CADDO)		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	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	1880	2	306	9	N	278	159	1		201
10	2232 N	2086	-0-	-146	-0-	1824	2	262	9	N	238	328	1		111
11	2340 N	1833	-0-	-507	-0-	1591	2	242	9	N	220	168	1		163
12	2263 N	1744	-0-	-519	-0-	1426	2	318	9	N	289	327	1		125
01	2077 N	1478	-0-	-599	-0-	1210	2	268	9	N	244	331	1		38
02	1769 N	1187	-0-	-582	-0-	961	2	226	9	N	205	166	1		77

WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360					
09	690 N	392	-0-	-298	-0-	392	2			N	-0-				164
10	620 N	514	-0-	-106	-0-	505	2	9	9	N	8				172
11	420 N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-				172
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	523	2	7	9	N	6				178
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	N	7	161	1		24
*02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				24

ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316					
09	420 N	228	-0-	-192	-0-	228	2			N	-0-				-0-
10	403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2			N	-0-				-0-
11	300 N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-				-0-
12	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-				-0-
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-				-0-
02	174 N	111	-0-	-63	-0-	111	2			N	-0-				-0-

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3276 - 3282		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					307
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					307
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					307
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					307
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					307
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					307

HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302		
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-	-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-	-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-	-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342		
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	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-
11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-	-0-
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	N	-0-	-0-
02	232 N	229	-0-	-3	-0-	229	2	N	-0-	-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	248
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	248
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	371	2	1 9 N	1	249
*02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1 9 N	1	250

COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346		
09	540 N	468	-0-	-72	-0-	468	2	N	-0-	11
10	527 N	484	-0-	-43	-0-	484	2	N	-0-	11
11	510 N	365	-0-	-145	-0-	365	2	N	-0-	11
12	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2	N	-0-	11
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-	11
02	348 N	161	-0-	-187	-0-	161	2	N	-0-	11

COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340		
09	390 N	345	-0-	-45	-0-	345	2	N	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-	-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-	-0-
01	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	2	N	-0-	-0-
02	377 N	329	-0-	-48	-0-	329	2	N	-0-	-0-

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
ROYAL TEXAN RESOURCES CO. BARKER, C.A.		732111												
		WELL #:	3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027 PERF. 3250 - 3265					
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-					Y	1			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			24

ONEAL (MARBLE FALLS)		67332 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
GULF COAST OPERATORS, INC. CREAGH, JAS. S.		337930												
		WELL #:	1	RRCID ->	018059	COMPL. DATE	05/28/1954	TOTAL DEPTH	4027 PERF. 3985 - 3987					
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. TRICE, W. G., MRS.		036634												
		WELL #:	2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570 PERF. 4198 - 4218					
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CROWN EQUIPMENT CO. BRIMER		191534												
		WELL #:	1	RRCID ->	274095	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	4655 PERF. 3958 - 4480					
09	1500 N	1102	-0-	-398	-0-	1096	2	6	9	N	5			66
10	1395 N	850	-0-	-545	-0-	847	2	3	9	N	3			69
11	1020 N	33	-0-	-987	-0-	32	2	1	9	N	1			70
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	3			73
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			73
*02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-			73

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
GREEN, W.T.		7		275315		03/14/2014		5012		4552 - 4944				
09	1680 #	1497	-0-	-183	-0-	1497	2			N	-0-			-0-
10	1891 #	1449	-0-	-442	-0-	1449	2			N	-0-			-0-
11	1770	1516	-0-	-254	-0-	1334	2	182	9	N	165	165	1	-0-
12	1550 N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-					N	NO RPT			-0-

H3 OPERATING, LLC		351867		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
NORTH ORAN		1		142822		05/18/1992		5000		4830 - 4836				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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) PATTON EXPLORATION, INC. CHUMLEA		67477 500 643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1		RRCID -> 060832		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 4672		PERF. 4241 - 4245		
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	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	26	1	129	2	N	-0-	18
10	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	14	1	65	2	N	-0-	18
11	90 N	27	-0-	-63 B	-0-	5	1	22	2	N	-0-	18
12	155 N	33	-0-	-122 B	-0-	5	1	28	2	N	-0-	18
01	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	21	1	99	2	N	-0-	18
*02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	44	1	189	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	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	37	1	187	2	N	-0-	8	
10	310 N	294	-0-	-16 B	-0-	54	1	240	2	N	-0-	8	
11	240 N	109	-0-	-131 B	-0-	20	1	89	2	N	-0-	8	
12	217 N	127	-0-	-90 B	-0-	20	1	107	2	N	-0-	8	
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	45	1	209	2	N	-0-	8	
02	116 N	69	-0-	-47 B	-0-	13	1	56	2	N	-0-	8	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SKY RESOURCES, INC. PUREFOY-MASK		786408		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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-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	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661	3			N	-0-	-0-	
10	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			N	-0-	-0-	
11	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3			N	-0-	-0-	
12	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3			N	-0-	-0-	
01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3			N	-0-	-0-	
*02	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE		824339		WELL #:		1		RRCID -> 209104		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4319		PERF. 4116 - 4128	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456	2			N	-0-	-0-			
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	2			N	-0-	-0-			
11	630 N	398	-0-	-232 B	-0-	398	2			N	-0-	-0-			
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-	-0-			
01	620 N	315	-0-	-305 B	-0-	315	2			N	-0-	-0-			
*02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-	-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

ORAN, NE. (CONGL) BRIGADIER OPERATING, LLC ORAN-PATTON		67479 500 092592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ORAN PATTON "A"		67854 400 882868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OVERTON (CONGL. 4960) VARGAS ENERGY, LTD. DOSS		67854 400 882868		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
WELL #:		1		RRCID -> 098635		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4960 - 4974				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/15														

OXFORD (CADDO) CLEAR FORK, INCORPORATED HOOKER 24		67919 300 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310				
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			42
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			42
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			42
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			42
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2		N	-0-			42
02	145	N	139	-0-	-6	-0-	139	2		N	-0-			42

RUBY 50		67919 300 159500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062				
09	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-			-0-
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2		N	-0-			-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2		N	-0-			-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-			-0-
02	348	N	322	-0-	-26	-0-	322	2		N	-0-			-0-

VAN OPERATING, LTD. NEWELL G-5		881442		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
WELL #:		2D		RRCID -> 197806		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4576 - 4586				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OXFORD (CADD0 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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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	360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-			-0-
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-			-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2		N	-0-			-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-			-0-
01	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-			-0-
02	348 N	324	-0-	-24	-0-	324 2		N	-0-			-0-

REPASS WELL #: 2 RRCID -> 108888 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100

09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-			-0-
10	868 N	846	-0-	-22	-0-	846 2		N	-0-			-0-
11	390 N	63	-0-	-327	-0-	63 2		N	-0-			-0-
12	1147 N	553	-0-	-594	-0-	553 2		N	-0-			-0-
01	837 N	200	-0-	-637	-0-	200 2		N	-0-			-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 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	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-			-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252 3		N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 3		N	-0-			-0-
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		N	-0-			-0-
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997 3		N	-0-			-0-
*02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 3		N	-0-			-0-

TODD WELL #: 1 RRCID -> 175259 COMPL. DATE 12/05/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115

09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-			-0-
10	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		N	-0-			-0-
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-			-0-
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 3		N	-0-			-0-
*02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-			-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

09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131 2		Y	-0-			53
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	133 2		Y	-0-			53
11	150 N	120	-0-	-30	-0-	120 2		Y	-0-			53
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 2		Y	-0-			53
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	115 2	17 9	Y	15	63 1		5
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116 2	1 9	Y	1			6

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HILL, R.M. OPERATING INC.		//CONT.//		387991											
JOHNS		WELL #:		2	RRCID -> 212399				COMPL. DATE 09/27/2005			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	143 2			Y	-0-				57
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145 2			Y	-0-				57
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132 2			Y	-0-				57
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133 2			Y	-0-				57
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	125 2	21	9	Y	19	69	1		7
*02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127 2	1	9	Y	1				8

JOHNS		WELL #:		4	RRCID -> 222979				COMPL. DATE 07/27/2006			TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4210 - 4230			
09	3510	X	3307	-0-	-203	-0-	3266 2	41	9	Y	37	34	1		19
10	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	3512 2	43	9	Y	39	35	1		23
11	3420	X	3417	-0-	-3	-0-	3375 2	42	9	Y	38	35	1		26
12	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3540 2	39	9	Y	35	34	1		27
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3574 2	39	9	Y	35	34	1		28
*02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3317 2	36	9	Y	33	35	1		26

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID -> 228801				COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3860 - 3868			
09	1350	X	965	-0-	-385	-0-	964 2	1	9	N	1	1	8		149
10	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1911 2	1	9	N	1	1	8		149
11	1830	X	1686	-0-	-144	-0-	1663 2	23	9	N	21	21	8		149
12	1891	X	1373	-0-	-518	-0-	1358 2	15	9	N	14	2	8		161
01	1922	X	387	-0-	-1535	-0-	387 2			N	-0-				161
02	1798	X	1288	-0-	-510	-0-	1288 2			N	-0-				161

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	840	N	812	-0-	-28 B	-0-	565 1	247	2	N	-0-				17
10	899	N	767	-0-	-132 B	-0-	546 1	221	2	N	-0-				17
11	690	N	402	-0-	-288 B	-0-	198 1	204	2	N	-0-				17
12	837	N	450	-0-	-387 B	-0-	236 1	214	2	N	-0-				17
01	775	N	458	-0-	-317 B	-0-	231 1	227	2	N	-0-				17
*02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	227 1	214	2	N	-0-				17
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	600	N	515	-0-	-85 B	-0-	377 1	138	2	N	-0-				2
10	620	N	517	-0-	-103 B	-0-	391 1	126	2	N	-0-				2
11	540	N	302	-0-	-238 B	-0-	176 1	126	2	N	-0-				2
12	527	N	390	-0-	-137 B	-0-	223 1	167	2	N	-0-				2
01	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	222 1	181	2	N	-0-				2
*02	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	217 1	167	2	N	-0-				2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											

MURPHY, FRANCES B.		WELL #:		4	RRCID -> 074925				COMPL. DATE 02/02/2012			TOTAL DEPTH 4055 PERF. 2626 - 2637			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				12
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____															

09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	709 1	339 2	N	8			52
10	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	9 9						52
11	930 N	438	-0-	-492	-0-	694 1	311 2	N	-0-			52
12	1085 N	638	-0-	-447	-0-	217 1	221 2	N	-0-			52
01	992 N	579	-0-	-413	-0-	280 1	358 2	N	-0-			52
*02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	263 1	316 2	N	-0-			52
						265 1	356 2	N	-0-			52

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	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 3		N	-0-			86
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 3		N	-0-			86
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			86
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-			86
*01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 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	983 N	983	-0-	-0-	-0-	272 1	711 2	N	-0-			23
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	140 1	548 2	N	-0-			23
11	728 N	728	-0-	-0-	-0-	155 1	573 2	N	-0-			23
12	1023 N	698	-0-	-325	-0-	163 1	535 2	N	-0-			23
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	113 1	267 2	N	-0-			23
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	169 1	479 2	N	-0-			23

PITCOCK, INC. 665870
 MURPHY, FRANCES B. WELL #: 5 RRCID -> 074926 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

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_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

P.K. DAM (CONGL. 3820) 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 NWG OPERATING LLC 616947
 BELDING, W. J. WELL #: 2 RRCID -> 070659 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 3913 PERF. N/A

09	270 #	5	-0-	-265	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
10	279 #	40	-0-	-239	-0-	8 1	32 2	N	-0-			-0-
11	210 #	67	-0-	-143	-0-	14 1	53 2	N	-0-			-0-
12	69 R	69	-0-	-0-	-0-	16 1	53 2	N	-0-			-0-
*01	10 R	10	-0-	-0-	-0-	3 1	7 2	N	-0-			-0-
*02	37 R	37	-0-	-0-	-0-	10 1	27 2	N	-0-			-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	270 #	209	-0-	-61	-0-	209 2		N	-0-			-0-
10	279 #	85	-0-	-194	-0-	85 2		N	-0-			-0-
11	270 #	137	-0-	-133	-0-	137 2		N	-0-			-0-
12	217 #	100	-0-	-117	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	217 #	142	-0-	-75	-0-	142 2		N	-0-			-0-
*02	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MCMURREY, M. H.		WELL #:		920	RRCID ->	170975	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	4054 - 4084	
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		594 R	594	-0-	-0-	-0-	594 2			N	-0-		30
10		620 #	518	-0-	-102	-0-	508 2	10	9	N	9		39
11		630 #	508	-0-	-122	-0-	508 2			N	-0-		39
12		651 #	491	-0-	-160	-0-	491 2			N	-0-		39
01		651 #	538	-0-	-113	-0-	538 2			N	-0-		39
02		580 #	418	-0-	-162	-0-	418 2			N	-0-		39

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162	
09		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-		55
10		1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1085 2	12	9	N	11		66
11		865 R	865	-0-	-0-	-0-	865 2			N	-0-		66
12		934 R	934	-0-	-0-	-0-	934 2			N	-0-		66
01		901 R	901	-0-	-0-	-0-	901 2			N	-0-		66
*02		896 R	896	-0-	-0-	-0-	896 2			N	-0-		66

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774	
09		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-		9
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-		9
11		88 R	88	-0-	-0-	-0-	88 2			N	-0-		9
12		62 #	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-		9
01		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2			N	-0-		9
*02		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		9

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072	
09		600 #	410	-0-	-190	-0-	410 2			N	-0-		2
10		620 #	441	-0-	-179	-0-	399 2	42	9	N	38		40
11		600 #	329	-0-	-271	-0-	329 2			N	-0-		40
12		465 #	339	-0-	-126	-0-	339 2			N	-0-		40
01		434 #	322	-0-	-112	-0-	322 2			N	-0-		40
*02		453 R	453	-0-	-0-	-0-	453 2			N	-0-		40

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075	
09		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 2			N	-0-		19
10		159 R	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-		19
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145 2			N	-0-		19
12		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-		19
01		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2			N	-0-		19
*02		146 R	146	-0-	-0-	-0-	146 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		WELL #:		1	RRCID ->	143012	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4234 - 4244	
09		300 #	120	-0-	-180	-0-	120 2			N	-0-		-0-
10		310 #	90	-0-	-220	-0-	90 2			N	-0-		-0-
11		300 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
12		310 #	94	-0-	-216	-0-	94 2			N	-0-		-0-
01		310 #	44	-0-	-266	-0-	44 2			N	-0-		-0-
02		116 #	107	-0-	-9	-0-	107 2			N	-0-		-0-

P.K. DAM (CONGL. 3820) //CONT.// 68136 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. 665870
 MURPHY,FRANCES B. WELL #: 6 RRCID -> 114230 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3819 - 3834

M O	ALLOW 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	390 #	376	-0-	-14	-0-	299	1	77	2	N	-0-			68
10	403 #	381	-0-	-22	-0-	307	1	74	2	N	-0-			68
11	390 #	221	-0-	-169	-0-	161	1	60	2	N	-0-			68
12	403 #	297	-0-	-106	-0-	204	1	93	2	N	-0-			68
01	403 #	295	-0-	-108	-0-	202	1	93	2	N	-0-			68
02	377 #	262	-0-	-115	-0-	188	1	74	2	N	-0-			68

TOWER RESOURCES INC 862857
 B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 105787 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4000 - 4009

09	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
10	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			-0-
11	2370 #	76	-0-	-2294	-0-	76	3			N	-0-			-0-
12	775 #	86	-0-	-689	-0-	86	3			N	-0-			-0-
01	775 #	95	-0-	-680	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	87 #	80	-0-	-7	-0-	80	3			N	-0-			-0-

BRA WELL #: 4 RRCID -> 121863 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768

09	744 R	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-
10	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-			-0-
11	720 #	644	-0-	-76	-0-	644	3			N	-0-			-0-
12	775 #	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-			-0-
01	868 #	607	-0-	-261	-0-	607	3			N	-0-			-0-
02	812 #	620	-0-	-192	-0-	620	3			N	-0-			-0-

P.K. LAKE (CONGL.) 68140 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 BBB & C WELL #: 1 RRCID -> 208023 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3980 - 3984

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
01	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
 CAUDILL HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4010 - 4090

09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610	2			N	-0-			57
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			57
11	690 N	249	-0-	-441	-0-	249	2			N	-0-			57
12	620 N	131	-0-	-489	-0-	131	2			N	-0-			57
01	620 N	339	-0-	-281	-0-	339	2			N	-0-			57
*02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			57

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 CAUDILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111956 COMPL. DATE 07/18/1983 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 4030 - 4070

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-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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	900 N	788	-0-	-112	-0-	788	2			N	-0-			-0-
10	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-			-0-
11	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-			-0-
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-			-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
*02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-			-0-

SNODDY STUART		WELL #: 2		RRCID -> 203405		COMPL. DATE 07/26/2004		TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3963 - 3968						
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			50
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-			50
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			50
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			50
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			50
02	87 N	65	-0-	-22	-0-	65	2			N	-0-			50

P & R VAN OPERATING, LTD.		68227 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD					
DOSS, FRANK		881442												
		WELL #: 1		RRCID -> 147658		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4280 - 4296				
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-

PALM (CADD) PETEX		68607 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD					
ROBERTS, WADE "47"		659782												
		WELL #: 2		RRCID -> 203462		COMPL. DATE 07/06/2004		TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3540 - 3548						
09	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	1399	2			N	-0-			-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-			-0-
11	1440 N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			N	-0-			-0-
12	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1205	2			N	-0-			-0-
01	1612 N	1444	-0-	-168	-0-	1444	2			N	-0-			-0-
*02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-			-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #: 3		RRCID -> 206867		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3536 - 3546						
09	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	1249	2	1439	9	N	1308	1323	1	240
10	2356 N	2262	-0-	-94	-0-	1033	2	1229	9	N	1117	987	1	370
11	2280 N	1888	-0-	-392	-0-	870	2	1018	9	N	925	963	1	332
12	2356 N	1513	-0-	-843	-0-	828	2	685	9	N	623	630	1	325
01	2263 N	1803	-0-	-460	-0-	1085	2	718	9	N	653	624	1	354
02	1827 N	1610	-0-	-217	-0-	856	2	754	9	N	685	805	1	234

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1714 R	1714	-0-	-0-	-0-	1714 3		N	-0-		-0-
10	1839 R	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3		N	-0-		-0-
11	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1734 3		N	-0-		-0-
12	1767 #	1590	-0-	-177	-0-	1590 3		N	-0-		-0-
01	1829 #	1720	-0-	-109	-0-	1720 3		N	-0-		-0-
02	1711 #	1655	-0-	-56	-0-	1655 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

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

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 BOA WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1466	-0-	-1534	3446	1466 3		N	-0-		176
10	3100 N	1435	-0-	-1665	1781	1435 3		N	-0-		176
11	3000 N	1391	-0-	-1609	172	1391 3		N	-0-		176
12	1519 N	1270	-0-	-249	-0-	1270 3		N	-0-		176
01	1426 N	1289	-0-	-137	-0-	1289 3		N	-0-		176
*02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138 3		N	-0-		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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-		-0-
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	163 2		N	-0-		-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
02	145 N	140	-0-	-5	-0-	140 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 (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	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-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

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

PALO PINTO, SW (STRAWN) //CONT.// 68700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 TEJAS WESTERN CORP. 841335
 TURNER WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 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	720 #	150	-0-	-570	-0-	100 3	50 9	N	45			300
10	744 #	180	-0-	-564	-0-	125 3	55 9	N	50			350
11	510 #	158	-0-	-352	-0-	130 3	28 9	N	25			375
12	279 #	174	-0-	-105	-0-	150 3	24 9	N	22			397
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-			397
02	174 #	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT			397

BRAKA 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	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			-0-
10	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
11	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			-0-
12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			-0-
01	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
*02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			-0-

J. N. STUART WELL #: 7433 RRCID -> 275278 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052

09	1530 #	1439	-0-	-91	-0-	1439 2		N	-0-			-0-
10	2199 R	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		N	-0-			-0-
11	2029 R	2029	-0-	-0-	-0-	2029 2		N	-0-			-0-
12	2065 R	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			-0-
01	2201 #	2157	-0-	-44	-0-	2157 2		N	-0-			-0-
*02	2146	2157	-0-	11	11	2157 2		N	-0-			-0-

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 275783 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594

09	90 #	77	-0-	-13	-0-	76 2	1 9	N	1			22
10	93 #	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-			22
11	90 #	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			22
12	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 2		N	-0-			22
01	93 #	76	-0-	-17	-0-	76 2		N	-0-			22
02	87 #	76	-0-	-11	-0-	76 2		N	-0-			22

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 WHITE RAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267492 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 7039 - 7348

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2015 - W/O TO 7B-267492

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990										
GREEN, W. H. UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832	- 3880			
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	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			5
10	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			5
11	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-			5
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			5
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			5
02	8 #	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT			5

GREEN, W. H.				WELL #: 1	RRCID -> 151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242	- 4249			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015 - P/A 07/20/2015														

DALLAS PRODUCTION, INC.				WELL #: 9	RRCID -> 107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849	- 3860			
SET RANCH				197690										
09	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	3			N	-0-			74
10	310 #	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-			74
11	300 #	173	-0-	-127	-0-	173	3			N	-0-			74
12	279 #	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-			74
01	248 #	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-			74
02	203 #	158	-0-	-45	-0-	158	3			N	-0-			74

DUNLAP EXPLORATION, INC.				WELL #: 1	RRCID -> 255436	COMPL. DATE	03/28/2011	TOTAL DEPTH	5005	PERF. 3334	- 3344			
CREWS				233990										
09	1365 R	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-			-0-
10	1232 R	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-
11	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			-0-
12	1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
01	1043 R	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-			-0-
*02	977 R	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-

DUNLAP-CHESNUT				WELL #: 2A	RRCID -> 264812	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	2783	PERF. 2034	- 2260			
09	570 #	5	-0-	-565	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	341 #	73	-0-	-268	-0-	73	2			N	-0-			-0-
11	739 R	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
01	472 R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			-0-
*02	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-

CREWS				WELL #: 1A	RRCID -> 264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044	- 1110			
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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
G & F OIL, INC. 292000															
WELLS WELL #: 1E RRCID -> 141894 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3778 - 3782															
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-

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-					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, R.M. OPERATING INC. 387991															
CARTER BEND WELL #: 8 RRCID -> 269373 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 1767 - 1770															
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-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705															
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932															
09		DLQ G-10	186	-0-	186	388	186	1			Y	-0-			4
10		DLQ G-10	76	-0-	76	464	4	1	72	2	Y	-0-			4
11		DLQ G-10	9	-0-	9	473	4	1	5	2	Y	-0-			4
12		473 R	-0-	-0-	-473	-0-					Y	-0-			4
01		217 #	127	-0-	-90	-0-	4	1	123	2	Y	-0-			4
02		174 #	93	-0-	-81	-0-	4	1	89	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		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			60
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LEXGAS, INC. 500222															
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332															
09		180 #	89	-0-	-91	-0-	89	2			N	-0-			-0-
10		186 #	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		180 #	21	-0-	-159	-0-	21	2			N	-0-			-0-
12		193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
02		87 #	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		520 R	520	-0-	-0-	-0-	520	2				43
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2				43
11		301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2				43
12		527 #	196	-0-	-331	-0-	196	2				43
01		527 #	58	-0-	-469	-0-	58	2				43
02		493 #	155	-0-	-338	-0-	155	2				43

BELDING, W. J. WELL #: 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599												
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-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
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-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 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-

PITCOCK, INC. 665870												
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242												
09	526	R	526	-0-	-0-	-0-	42	1	484	2	N	7
10	450	R	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	N	7
11	469	R	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	7
12	558	#	444	-0-	-114	-0-	39	1	405	2	N	7
01	558	#	335	-0-	-223	-0-	33	1	302	2	N	7
02	522	#	419	-0-	-103	-0-	419	2			N	7

SABLE OPERATING COMPANY 742236												
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555															
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621															
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		90 #	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	N	-0-			-0-
10		155 #	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
11		150 #	76	-0-	-74	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
12		155 #	25	-0-	-130	-0-	2	1	23	3	N	-0-			-0-
01		155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02		145 #	4	-0-	-141	-0-	4	3			N	-0-			-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707															
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-

TOWER RESOURCES INC 862857															
LANDAR WELL #: 7 RRCID -> 124632 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3952 - 3958															
09		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
10		248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-			-0-
11		1590 #	316	-0-	-1274	-0-	316	3			N	-0-			-0-
12		372 #	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-			-0-
01		345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
02		319 #	265	-0-	-54	-0-	265	3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965															
DEAN WELL #: 2 RRCID -> 261280 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 3943 PERF. 3564 - 3574															
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 146581 COMPL. DATE 02/06/1974 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4004															
09		170 R	170	-0-	-0-	-0-	28	1	142	2	N	-0-			167
10		186 #	154	-0-	-32	-0-	24	1	130	2	N	-0-			167
11		180 #	134	-0-	-46	-0-	22	1	112	2	N	-0-			167
12		186 #	175	-0-	-11	-0-	29	1	146	2	N	-0-			167
01		186 R	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	2	N	-0-			167
*02		188 R	188	-0-	-0-	-0-	34	1	154	2	N	-0-			167

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808															
PIERCE, R. N. WELL #: 5 RRCID -> 262216 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 992 - 1068															
09		300 #	13	-0-	-287	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10		310 #	60	-0-	-250	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-			-0-
12		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		116 #	86	-0-	-30	-0-	86	3			N	-0-			-0-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC 912928												
WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 264985 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2372 - 2786												
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	EOM BALANCE
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 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												
HITTSOON WELL #: 1 RRCID -> 130979 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3922 - 3932												
09		180 #	159	-0-	-21	-0-	10	1	149	2	N	160
10		186 #	161	-0-	-25	-0-	9	1	152	2	N	160
11		180 #	138	-0-	-42	-0-	8	1	130	2	N	160
12		186 #	122	-0-	-64	-0-	7	1	115	2	N	160
01		186 #	141	-0-	-45	-0-	11	1	130	2	N	160
02		145 #	94	-0-	-51	-0-	8	1	86	2	N	160

PALO PINTO CO. REG. (GAS) 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ABX OIL & GAS, INC. 003646												
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	154

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 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												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
10		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		N	-0-		-0-
11		360 N	278	-0-	-82	-0-	278 2		N	-0-		-0-
12		372 N	30	-0-	-342	-0-	30 2		N	-0-		-0-
01		372 N	35	-0-	-337	-0-	35 2		N	-0-		-0-
02		261 N	218	-0-	-43	-0-	218 2		N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A., JR HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 242829 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1656 - 1664												
09		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 2		N	-0-		-0-
11		510 N	417	-0-	-93	-0-	417 2		N	-0-		-0-
12		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-		-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-		-0-
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-		-0-

LOCKHART, P. A. WELL #: 4 RRCID -> 254018 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 1710 PERF. 1651 - 1657												
09		450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2		N	-0-		-0-
10		496 N	474	-0-	-22	-0-	474 2		N	-0-		-0-
11		540 N	445	-0-	-95	-0-	445 2		N	-0-		-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2		N	-0-		-0-
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		-0-
*02		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		-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		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		129
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2		N	-0-		129
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2		N	-0-		129
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		129
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		129
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		129

SANDERS 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 175138 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3873 - 3876												
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		-0-
11		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		-0-
01		93 N	86	-0-	-7	-0-	86 2		N	-0-		-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 068073 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 4146 PERF. N/A												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		77
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523												
MANLEY, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 113138 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 4833 PERF. 4660 - 4664												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-	-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-	-0-
*01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MANLEY, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 121835 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4736 - 4746												
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-	-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-	-0-
*01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-	-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-	-0-
*01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	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	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	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 #: 1502 RRCID -> 163227 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2692 - 2747												
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			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-

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	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-	-0-
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-	-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-	-0-
*01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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 #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740															
M	O	ALLOW 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		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-			-0-
10		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONE 10 WELL #: 1101 RRCID -> 167750 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 4478 PERF. 4082 - 4402															
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-			-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-			-0-
*01		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	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		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
*01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
11		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			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		692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
10		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-			-0-
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-			-0-
*01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	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		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-			21
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			21
11		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			21
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-			21
*01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			21

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360										
CLAYTON		WELL #:		3	RRCID ->	067382	COMPL. DATE	07/19/1976	TOTAL DEPTH	4727	PERF.	3174 -	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	BALANCE
09		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2		N	-0-		-0-	
10		310 N	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-		-0-	
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2		N	-0-		-0-	
12		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-		-0-	
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		-0-	
*02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-		-0-	

BIG STAR EXPLORATION				070442			CNTY: PALO PINTO							
ROGERS		WELL #:		2	RRCID ->	057812	COMPL. DATE	04/15/1973	TOTAL DEPTH	3665	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ROGERS		WELL #:		13	RRCID ->	145991	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH	982	PERF.	868 -	982	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	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-	

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968			CNTY: PALO PINTO							
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181 -	2298	
09		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-	
10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-	
11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-	
12		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-	
*01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-	
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT		-0-	

COSTELLO		WELL #:		2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198 -	2218	
09		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		-0-	
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-		-0-	
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-		-0-	
*01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-		-0-	
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT		-0-	

CROMERA-CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	117509	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4147	PERF.	2498 -	2504	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
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												
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968												
SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
11		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-		-0-
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
*01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999												
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A												
09		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 3		N	-0-		121
10		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693 3		N	-0-	121 7	-0-
11		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
12		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N	-0-		-0-
*01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GALLAGHER-REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 057527 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4522 PERF. N/A												
09		1530 N	1468	-0-	-62	-0-	1468 3		N	-0-		114
10		1581 N	1322	-0-	-259	-0-	1322 3		N	-0-	114 7	-0-
11		1290 N	1261	-0-	-29	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
12		1519 N	1406	-0-	-113	-0-	1406 3		N	-0-		-0-
*01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		-0-
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-		-0-
11		210 N	178	-0-	-32	-0-	178 2		N	-0-		-0-
12		248 N	196	-0-	-52	-0-	196 2		N	-0-		-0-
01		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A												
09		390 N	214	-0-	-176	-0-	214 2		N	-0-		-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		N	-0-		-0-
11		300 N	265	-0-	-35	-0-	265 2		N	-0-		-0-
12		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-		-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-		-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
BRIERTON & BRIERTON //CONT.// 092591
BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444

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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2		N	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MCCLURE J.J. WELL #: 1 RRCID -> 056672 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4350 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-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCLURE, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 140912 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4484 PERF. 4220 - 4230

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-
*01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-

WILLINGHAM W WELL #: W 2 RRCID -> 172574 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2410 - 2600

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	INJECT	-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592															
WILLINGHAM "W" WELL #: W 3 RRCID -> 173126 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 2279 PERF. 2268 - 2274															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675															
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 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-

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

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683															
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A															
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-			-0-
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-
12	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-			-0-
02	1044	N	992	-0-	-52	-0-	992	2			N	-0-			-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908															
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456															
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	40	-0-	40	52	40	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 7 RRCID -> 214293 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 551 PERF. 412 - 420															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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															
CORDA CORPORATION 177997															
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291															
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		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-	
10		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-	
11		150 N	144	-0-	-6	-0-	144	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		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-	

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378															
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-	
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-	
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-	
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-	

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256															
M.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 141039 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2240 - 2254															
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
11		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-	
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-	
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-	
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-	

JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546															
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-	
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-	
11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-	
12		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-	
01		217 N	104	-0-	-113	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
02		174 N	150	-0-	-24	-0-	150	3		N	-0-			-0-	

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	60	-0-	60	60	60	3		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	28	-0-	28	88	28	3		N	-0-			-0-	

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976															
09		832 N	832	-0-	-0-	-0-	646	3	186	9	N	169	169	1	-0-
10		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	644	3	186	9	N	169	169	1	-0-
12		868 N	639	-0-	-229	-0-	639	3			N	-0-			-0-
01		775 N	590	-0-	-185	-0-	590	3			N	-0-			-0-
*02		822 N	822	-0-	-0-	-0-	640	3	182	9	N	165	165	1	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990												
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-	-0-
10		248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-	-0-
11		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-	-0-
12		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2		N	-0-	-0-
01		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-	-0-
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT	-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534												
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A												
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
10		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		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	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308												
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		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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 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-

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		60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3		N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO 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	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	-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	2280 N	2190	-0-	-90	-0-	148	1	2042	3	N	-0-					3
10	2325 N	1865	-0-	-460	-0-	139	1	1726	3	N	-0-					3
11	1890 N	846	-0-	-1044	-0-	111	1	735	3	N	-0-					3
12	2263 N	1419	-0-	-844	-0-	319	1	1100	3	N	-0-					3
01	1860 N	1170	-0-	-690	-0-	364	1	806	3	N	-0-					3
*02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	468	1	1988	3	N	-0-					3

HINKSON, WILLIAM		WELL #:	7	RRCID -> 259709	COMPL. DATE 01/21/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3018	- 3148								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005	WELL #:	2	RRCID -> 075251	COMPL. DATE 10/17/1977	TOTAL DEPTH 4480	PERF. N/A								
09	480 N	13	-0-	-467	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAP EXPLORATION, INC.		233990	WELL #:	8	RRCID -> 269361	COMPL. DATE 10/09/2013	TOTAL DEPTH 4980	PERF. 4038	- 4044							
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT		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-

CARTER "2"-40			WELL #: 1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4206	- 4226				
09	1470 N	1372	-0-	-98	-0-	1365 2	7 9	N	6			135
10	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1945 2	11 9	N	10			145
11	720 N	156	-0-	-564	-0-	156 2		N	-0-			145
12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			N	-0-			145
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-			N	-0-			145
02	145 N	1	-0-	-144	-0-	1 2		N	-0-			145

ECHO PRODUCTION, INC.			240125									
SIMS			WELL #: 1 L	RRCID -> 044014	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH 4015	PERF. N/A					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15												

SIMS			WELL #: 1 U	RRCID -> 044115	COMPL. DATE 04/15/1968	TOTAL DEPTH 4015	PERF. N/A					
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/15												

SIMS			WELL #: 2	RRCID -> 121572	COMPL. DATE 06/30/1977	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 2496	- 2554				
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2015 - P/A 09/21/15												

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

EDGIN, GEORGE			243233									
EDGIN			WELL #: 2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2733	- 2740				
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO			
EOG RESOURCES, INC.				253162						
MCKEE				WELL #: 3	RRCID -> 141841	COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 4821	PERF. 4473	- 4476	
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
02		14B2 EXT	-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		420 N	354	-0-	-66	-0-	354 2	N	-0-	7
10		465 N	380	-0-	-85	-0-	380 2	N	-0-	7
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2	N	-0-	2
12		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-	-0-
01		372 N	340	-0-	-32	-0-	340 2	N	-0-	-0-
02		348 N	244	-0-	-104	-0-	244 2	N	-0-	-0-
COOK, J.T. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 127894	COMPL. DATE 06/08/1988	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3191	- 3211	
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 2	N	-0-	-0-
10		124 N	91	-0-	-33	-0-	91 2	N	-0-	-0-
11		120 N	92	-0-	-28	-0-	92 2	N	-0-	-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 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-
CRANFORD, L. H. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 137856	COMPL. DATE 12/16/1976	TOTAL DEPTH 5040	PERF. 4222	- 4232	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		428 N	428	-0-	-0-	-0-	90 1	338 2	N	-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	93 1	400 2	N	-0-
11		450 N	450	-0-	-0-	-0-	90 1	360 2	N	-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	93 1	463 2	N	-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	93 1	451 2	N	-0-
*02		611 N	611	-0-	-0-	-0-	87 1	524 2	N	-0-
G & F OIL, INC.				292000						
WELLS				WELL #: 1C	RRCID -> 130654	COMPL. DATE 04/06/1989	TOTAL DEPTH 2542	PERF. 2476	- 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
PRIDDY WELL #: 1A RRCID -> 139472 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305												
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	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-

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	-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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-
*01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-
02	290	N	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	-0-

GARDNER, EARL 294490												
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A												
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	-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-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935												
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	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
GRIFFIN RESOURCES, LLC		//CONT.//		333935										
PROCTOR		WELL #:		2	RRCID ->	181408	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	3692 - 3706		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760										
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID ->	108081	COMPL. DATE	10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF.	1172 - 1175		
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-

HAZLEWOOD, TRAVIS				369756										
WELLER		WELL #:		1	RRCID ->	170443	COMPL. DATE	08/12/1996	TOTAL DEPTH	715	PERF.	705 - 715		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-			-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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-

HILL OPERATING LLC				387979										
LEMLEY-VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	113522	COMPL. DATE	09/15/1984	TOTAL DEPTH	4626	PERF.	2842 - 2850		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMLEY-VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	116303	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	2600 - 2642		
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166	2	6	9	N	5	5	8	-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	174 N	157	-0-	-17	-0-	157	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
HITEX RESOURCES, LP 390521												
DICKERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 117221 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3807 - 3837												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
01		DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

DICKERSON WELL #: 5 RRCID -> 121988 COMPL. DATE 07/24/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3525 - 3610												
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
01		DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

DICKERSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 122339 COMPL. DATE 09/10/1986 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3508 - 3598												
09		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUNTER ENERGY, INC. 418929												
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
12		DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
01		DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

LANGFORD "H" WELL #: 2 RRCID -> 190625 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3915 - 3920												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
12		DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
01		DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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-			N	-0-		85
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//	425820											
SITTON, ANGIE		WELL #:	1	RRCID ->	210835	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	5472	PERF.	5394 - 5438			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	7			81
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			86
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

J OIL & GAS INC.			427779					CNTY: PALO PINTO						
COSTELLO		WELL #:	1A	RRCID ->	163592	COMPL. DATE	02/10/1997	TOTAL DEPTH	4315	PERF.	4120 - 4140			
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

COSTELLO, CONNIE		WELL #:	2	RRCID ->	197542	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4025 - 4035			
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-			-0-
12	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

COSTELLO		WELL #:	5	RRCID ->	209989	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4156 - 4192			
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-			181
10	465 N	108	-0-	-357	-0-	108	2			N	-0-			181
11	360 N	205	-0-	-155	-0-	205	2	156	1	N	-0-			25
12	372 N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-			25
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			25
02	203 N	101	-0-	-102	-0-	101	2			N	-0-			25

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC			448761					CNTY: PALO PINTO						
HYDE		WELL #:	2	RRCID ->	187501	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	1028 - 1036			
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
01	465 N	187	-0-	-278	-0-	187	2			N	-0-			-0-
02	435 N	166	-0-	-269	-0-	166	2			N	-0-			-0-

KADANE CORPORATION			450038					CNTY: PALO PINTO						
TENNYSON		WELL #:	2	RRCID ->	120110	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	4155	PERF.	4130 - 4146			
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			26
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			26
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/04/2015 - PLUGGED 12/04/15														

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
KEATING ENERGY, INC. 453142												
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 3			N	-0-	-0-
10		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3			N	-0-	-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3			N	-0-	-0-
12		124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3			N	-0-	-0-
01		155 N	26	-0-	-129	-0-	26 3			N	-0-	-0-
02		29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3			N	-0-	-0-

MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078												
09		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1997 3	13 9		N	12	70
10		2108 N	2007	-0-	-101	-0-	1996 3	11 9		N	10	80
11		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1786 3	15 9		N	14	94
12		2077 N	1899	-0-	-178	-0-	1864 3	35 9		N	32	126
01		2015 N	1802	-0-	-213	-0-	1774 3	28 9		N	25	151
*02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1759 3	18 9		N	16	166

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952												
09	DLQ	G-10	143	-0-	143	-0-	296	3 1	140 2	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	-0-	354	3 1	55 2	Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	-0-	361	3 1	4 2	Y	-0-	3
12		361 N	-0-	-0-	-361	-0-	-0-			Y	-0-	3
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	93 2	Y	-0-	3
*02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	67 2	Y	-0-	3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974												
09	DLQ	G-10	131	-0-	131	-0-	270	3 1	128 2	Y	-0-	3
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	-0-	323	3 1	50 2	Y	-0-	3
11	DLQ	G-10	7	-0-	7	-0-	330	3 1	4 2	Y	-0-	3
12		330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-	3
01		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	Y	-0-	3
*02		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	Y	-0-	3

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741												
HARALSON, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 037555 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH 4005 PERF. N/A												
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2			N	-0-	39
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-	39
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 2			N	-0-	39
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2			N	-0-	39
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-	39
*02		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-	39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090												
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2			N	-0-	-0-
10		93 N	32	-0-	-61	-0-	32 2			N	-0-	-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2			N	-0-	-0-
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2			N	-0-	-0-
01		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-	-0-
02		87 N	44	-0-	-43	-0-	44 2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741													
GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A													
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	CODE	BALANCE
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	125	
10		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2		N	-0-	125	
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	125	
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	125	
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	125	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	125	

BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040													
09		240 N	128	-0-	-112	-0-	128	2		N	-0-	85	
10		248 N	185	-0-	-63	-0-	185	2		N	-0-	85	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	85	
12		124 N	32	-0-	-92	-0-	32	2		N	-0-	85	
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		N	-0-	85	
*02		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-	85	

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0													
09		510 N	429	-0-	-81	-0-	429	2		N	-0-	-0-	
10		496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-	-0-	
11		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-	-0-	
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-	-0-	
01		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-	-0-	
02		551 N	529	-0-	-22	-0-	529	2		N	-0-	-0-	

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	28	

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286													
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-	-0-	
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-	-0-	
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674													
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2		N	-0-	83	
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-	83	
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-	83	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	83	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	83	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	83	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
L R OPERATING CO. 480254													
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730													
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	CODE	BALANCE
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2			N	-0-	-0-	
10		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-	-0-	
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35 2			N	-0-	-0-	
12		62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2			N	-0-	-0-	
01		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2			N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
RAGLE, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 061843 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 4204 PERF. 2721 - 2727													
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		60 N	25	-0-	-35	-0-	25 2			N	-0-	-0-	
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			N	-0-	-0-	
*01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 2			N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 073011 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A													
09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2			N	-0-	-0-	
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2			N	-0-	-0-	
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-	-0-	
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	-0-	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
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	-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
LEXGAS, INC. 500222													
HART WELL #: 1 RRCID -> 065748 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4330 - 4340													
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2			N	-0-	-0-	
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2			N	-0-	-0-	
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2			N	-0-	-0-	
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	261 2			N	-0-	-0-	
01		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 2			N	-0-	-0-	
02		261 N	230	-0-	-31	-0-	230 2			N	-0-	-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-				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-	

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MCCLURE, J.D. TRUST 540704												
MCCLURE-HELMS WELL #: 1 RRCID -> 075041 COMPL. DATE 07/18/1977 TOTAL DEPTH 4209 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
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

MCCOWN ENGINEERING 542362												
RINGO WELL #: 18 RRCID -> 204337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3790 PERF. 1572 - 1577												
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

NICHOLS WELL #: 1 RRCID -> 253377 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3248 - 3256												
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

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					N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011					N	NO RPT

MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140												
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118												
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	180	-0-	180	180		180	2		N	-0-
01	407		227	-0-	-180	-0-		227	2		N	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MOLE HOLE PROD. 574075												
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
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167												
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
12		589 N	161	-0-	-428	-0-	161 3		N	-0-		-0-
01		651 N	210	-0-	-441	-0-	210 3		N	-0-		-0-
02		551 N	279	-0-	-272	-0-	279 3		N	-0-		-0-

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256												
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
10		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3		N	-0-		-0-
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 3		N	-0-		-0-
12		279 N	161	-0-	-118	-0-	161 3		N	-0-		-0-
01		279 N	210	-0-	-69	-0-	210 3		N	-0-		-0-
*02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "D" WELL #: 1 RRCID -> 147128 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3655 - 3660												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		423 N	423	-0-	-0-	-0-	86 1	337 2	N	-0-		60
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	83 1	306 2	N	-0-		60
12		351 N	351	-0-	-0-	-0-	82 1	269 2	N	-0-		60
*01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	39 1	92 2	N	-0-		60
*02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	68 1	192 2	N	-0-		60

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537												
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	81 1	212 2	N	-0-		-0-
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	33 1	130 2	N	-0-		-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	30 1	110 2	N	-0-		-0-
12		310 N	182	-0-	-128	-0-	43 1	139 2	N	-0-		-0-
*01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	9 1	21 2	N	-0-		-0-
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	22 1	63 2	N	-0-		-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		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		38
10		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		N	-0-		38
11		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2		N	-0-		38
12		217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		N	-0-		38
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-		38
*02		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		38

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
HARRINGTON BERT WELL #: 1 RRCID -> 065485 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4148 PERF. N/A												
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-		1
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		1
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		1
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		1
01		279 N	229	-0-	-50	-0-	229 2		N	-0-		1
02		232 N	140	-0-	-92	-0-	140 2		N	-0-		1

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 144446 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4223 - 4229												
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		1020 N	89	-0-	-931	-0-	89	2	N	-0-		6
10		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2	N	-0-		6
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2	N	-0-		6
12		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		6
01		1643 N	1104	-0-	-539	-0-	1104	2	N	-0-		6
02		1044 N	953	-0-	-91	-0-	953	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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16												

WRIGHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219855 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2118 - 2166												
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-		-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	959	-0-	-181	-0-	959	2	N	-0-		-0-
12		1085 N	945	-0-	-140	-0-	945	2	N	-0-		-0-
01		1178 N	960	-0-	-218	-0-	960	2	N	-0-		-0-
*02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2	N	-0-		-0-

WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221430 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 2342 PERF. 2110 - 2168												
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	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		2 N	1	-0-	-1	-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-

DWORSKY "A" WELL #: 2 RRCID -> 222984 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3760 - 3794												
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
02		29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2	N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY WELL #: 6S RRCID -> 248277 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 882 - 908												
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*02		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	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 #:		9S	RRCID ->	256440	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	886 - 908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-		-0-
12		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 2		N	-0-		-0-
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	146 2		N	-0-		-0-
02		174 N	71	-0-	-103	-0-	71 2		N	-0-		-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2		N	-0-		-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-
11		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 2		N	-0-		-0-
12		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		N	-0-		-0-
01		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
*02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-

PETEX		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244 2		N	-0-		-0-
10		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222 2		N	-0-		-0-
11		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 2		N	-0-		-0-
12		2325 N	2125	-0-	-200	-0-	2125 2		N	-0-		-0-
01		2232 N	2172	-0-	-60	-0-	2172 2		N	-0-		-0-
*02		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 2		N	-0-		-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	187044	COMPL. DATE	01/18/2002	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	3492 - 3500
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478
09		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-		-0-
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	301 2		N	-0-		-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		-0-
12		279 N	239	-0-	-40	-0-	239 2		N	-0-		-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-			N	-0-		-0-

BLUEFLAT		WELL #:		2	RRCID ->	196109	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3394 - 3400
09		330 N	306	-0-	-24	-0-	306 2		N	-0-		-0-
10		341 N	322	-0-	-19	-0-	322 2		N	-0-		-0-
11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		-0-
12		310 N	292	-0-	-18	-0-	292 2		N	-0-		-0-
01		310 N	139	-0-	-171	-0-	139 2		N	-0-		-0-
02		783 N	210	-0-	-573	-0-	210 2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870											
JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	1086	2		N	-0-	-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-	-0-
11	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	1027	2		N	-0-	-0-
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2		N	-0-	-0-
01	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	2		N	-0-	-0-
*02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-	-0-

F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-	28
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-	28
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2		N	-0-	28
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-	28
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	28
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	28

CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	227572	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	5225	PERF.	4674 - 4679
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2		N	-0-	101
10	930	N	449	-0-	-481	-0-	449	2		N	-0-	101
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-	101
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2		N	-0-	101
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-	101
02	841	N	495	-0-	-346	-0-	495	2		N	-0-	101

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:		1	RRCID ->	074185	COMPL. DATE	10/15/1976	TOTAL DEPTH	4543	PERF.	N/A
GREEN, WILEY T.														
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	-0-	-0-	
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	N	-0-	-0-	
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	2	N	-0-	-0-	
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-	-0-	
*01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	N	-0-	-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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-	-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-	-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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					
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//	679595								
PADGETT, J. W.		WELL #:	3	RRCID -> 090803	COMPL. DATE 11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF. 3654	-	3661	
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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
*12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		-0-
*01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-		-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		513 N	513	-0-	-0-	-0-	85 1	428 2	N	-0-	96
*10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	84 1	420 2	N	-0-	96
*11		371 N	371	-0-	-0-	-0-	60 1	311 2	N	-0-	96
*12		415 N	415	-0-	-0-	-0-	68 1	347 2	N	-0-	96
*01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	39 1	194 2	N	-0-	96
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96

NASH		WELL #:	1	RRCID -> 110187	COMPL. DATE 04/06/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 1428	-	1438	
*09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14 1	125 2	N	-0-	18
*10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	17 1	134 2	N	-0-	18
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	15 1	120 2	N	-0-	18
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	20 1	81 2	N	-0-	18
*01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	21 1	82 2	N	-0-	18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	18

GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 124502	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	4430	PERF. 4252	-	4330	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	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		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	-0-
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-	-0-
*11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
*12		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-	-0-
*01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY		WELL #:	684629								
WHARTON 2-21		WELL #:	6	RRCID -> 226665	COMPL. DATE 02/19/2007	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4069	-	4072	
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	34 1	300 2	N	-0-	-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	121 1	189 2	N	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-	-0-
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310	-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						
QUEST PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		684629										
WHARTON 2-21		WELL #:		4	RRCID ->	236851	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	4272 - 4278		
M O	ALLOW 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	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHARTON 2-21		WELL #:		8	RRCID ->	237219	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4094 - 4098		
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	18	1	159	2	N	-0-			6
10	248 N	164	-0-	-84	-0-	64	1	100	2	N	-0-			6
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			6
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			6
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

RWA, LLC		687608												
RHODES, W. J.		WELL #:		1A	RRCID ->	161986	COMPL. DATE	08/00/2006	TOTAL DEPTH	4411	PERF.	4300 - 4308		
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	1			N	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			N	-0-			-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
*02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-			-0-

RHODES, W. J.		WELL #:		10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4298 - 4306		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			N	-0-			-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70	1			N	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	1			N	-0-			-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	1			N	-0-			-0-

RHODES, W. J.		WELL #:		11-B	RRCID ->	162209	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2553 - 2558		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	1			N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	1			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-			-0-
01	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RHODES, W. J.		WELL #:		12-B	RRCID ->	162211	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4436 - 4441		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-			-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
RWA, LLC //CONT.// 687608															
RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408															
M	O	ALLOW 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		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		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-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307															
09		570 N	381	-0-	-189	-0-	381	1			N	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-			-0-
11		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	1			N	-0-			-0-
12		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	1			N	-0-			-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-			-0-
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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	14B2	EXT	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		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			4
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			4
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	186	2	2	9	N	-2	2	8	4
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			4
01		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			4
02		174 N	104	-0-	-70	-0-	104	2			N	-0-			4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
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

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	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	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-

SABLE OPERATING COMPANY 742236												
SNOWDEN-HART UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 057178 COMPL. DATE 09/26/1986 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676												
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HINKSON WELL #: 2 RRCID -> 141020 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 1588 - 1618												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		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 WELL #: 8 RRCID -> 153581 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3694 - 3702												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-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-

SLEMMONS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 156798 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 4222 PERF. 3700 - 3794												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.		-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-

REEDER WELL #: 1 RRCID -> 163955 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 3790 - 4469												
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	31 N	10	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	10	3	Y	-0-	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	3	Y	-0-	-0-
01	10 N		-0-	-0-	-10	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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		WELL #:		18	RRCID ->	176298	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 1944 - 1953	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-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-

SLEMMONS, HELEN		WELL #:		3	RRCID ->	180515	COMPL. DATE	12/21/2000	TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4078 - 4088	
09	2125 N	367	-0-	-1758	-0-	367 3			Y	-0-		-0-
10	558 N	442	-0-	-116	-0-	442 3			Y	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3			Y	-0-		-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			Y	-0-		-0-
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 3			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-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	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HINKSON		WELL #:		7905	RRCID ->	186245	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	4525	PERF. 4228 - 4342	
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	NO RPT	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2914				Y	-0-		5
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2914				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-	295				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	295				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	295				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-				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	NO RPT	-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	ALLOW 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1056					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1056					Y	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
 LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-

WILSON-HITTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586

09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	501	3	79	9	N	72			92
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			92
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-			92
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			92
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-			92
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-			92

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058

09	30 N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-			4
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			4
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			4
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			4
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			4
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	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	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		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-			3
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			3
11		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2		N	-0-			3
12		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			3
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			3
*02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			3

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153														
09		830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-			3
10		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			3
11		870 N	840	-0-	-30	-0-	840	2		N	-0-			3
12		868 N	852	-0-	-16	-0-	852	2		N	-0-			3
01		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2		N	-0-			3
*02		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			3

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314														
09		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			8
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			8
11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			8
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			8
01		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			8
02		14 N	5	-0-	-9	-0-	5	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		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
STOVALL 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 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		660 N	587	-0-	-73	-0-	587 2			N	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-			-0-
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			-0-
12		620 N	590	-0-	-30	-0-	590 2			N	-0-			-0-
01		620 N	536	-0-	-84	-0-	536 2			N	-0-			-0-
02		580 N	561	-0-	-19	-0-	561 2			N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:	2	RRCID ->	195779	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	2978 - 2988			
09		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2			N	-0-			-0-
10		403 N	222	-0-	-181	-0-	222 2			N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2			N	-0-			-0-
12		403 N	52	-0-	-351	-0-	52 2			N	-0-			-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2			N	-0-			-0-
02		290 N	90	-0-	-200	-0-	90 2			N	-0-			-0-

SINGLETON, JOE		WELL #:	3	RRCID ->	200559	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	4426	PERF.	2988 - 3177			
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2			N	-0-			-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			N	-0-			-0-
11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			-0-
12		186 N	52	-0-	-134	-0-	52 2			N	-0-			-0-
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-
02		145 N	136	-0-	-9	-0-	136 2			N	-0-			-0-

TAYLOR		WELL #:	1	RRCID ->	207100	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	4742	PERF.	4155 - 4168			
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015														

HINKSON		WELL #:	1	RRCID ->	209204	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4757	PERF.	2684 - 2794			
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2			N	-0-			-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2			N	-0-			-0-
11		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2			N	-0-			-0-
12		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 2			N	-0-			-0-
01		806 N	301	-0-	-505	-0-	301 2			N	-0-			-0-
*02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688			
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
10		62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2			N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-
12		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2			N	-0-			-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			-0-

SBG		WELL #:	1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271			
09		690 N	591	-0-	-99	-0-	580 2	11	9	N	10			173
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	675 2	39	9	N	35	183	1	25
11		690 N	648	-0-	-42	-0-	648 2			N	-0-			25
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	636 2	74	9	N	67			92
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	611 2	45	9	N	41			133
*02		653 N	653	-0-	-0-	-0-	598 2	55	9	N	50			183

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339										
BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692		
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
01	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	2		N	-0-			-0-
*02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762		
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
10	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2		N	-0-			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12	899	N	461	-0-	-438	-0-	461	2		N	-0-			-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-			-0-
02	812	N	600	-0-	-212	-0-	600	2		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915		
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875		
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
10	682	N	424	-0-	-258	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	900	N	177	-0-	-723	-0-	177	2		N	-0-			-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01	434	N	138	-0-	-296	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	174	N	161	-0-	-13	-0-	161	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2015 - PLUGGED 10/14/2015														

BALL		WELL #:		1	RRCID ->	124150	COMPL. DATE	02/16/1987	TOTAL DEPTH	3406	PERF.	3214 - 3220		
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	66	1	604	2	N	-0-		-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	86	1	612	2	N	-0-		-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	N	-0-		-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	84	1	590	2	N	-0-		-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	2	N	-0-		-0-
*02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	N	-0-		-0-

BALL		WELL #:		3	RRCID ->	172322	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	3877	PERF.	3100 - 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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TANDEM ENERGY CORPORATION //CONT.// 835707															
BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 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 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-

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		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A															
09		60 N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106															
09		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-			-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	55	3			N	-0-			-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243															
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-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												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3				-0-
10		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	3				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-						-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
09		1 N	-0-	-0-	-1	-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-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
09		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3				-0-
10		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3				-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-						-0-
12		527 N	-0-	-0-	-527	-0-						-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
09		633 N	633	-0-	-0-	-0-	594	3	39	9	N	35
10		589 N	574	-0-	-15	-0-	565	3	9	9	N	8
11		600 N	510	-0-	-90	-0-	497	3	13	9	N	12
12		651 N	475	-0-	-176	-0-	465	3	10	9	N	9
01		589 N	84	-0-	-505	-0-	69	3	15	9	N	14
02		493 N	381	-0-	-112	-0-	362	3	19	9	N	17

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
09		594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3				32
10		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3				32
11		570 N	497	-0-	-73	-0-	497	3				32
12		620 N	552	-0-	-68	-0-	552	3				32
01		558 N	68	-0-	-490	-0-	68	3				32
02		493 N	344	-0-	-149	-0-	344	3				32

FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3				14
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	3				14
11		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3				14
12		310 N	275	-0-	-35	-0-	275	3				14
01		279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3				14
02		232 N	153	-0-	-79	-0-	153	3				14

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
09		480 N	-0-	-0-	-480	-0-						44
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-						44
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						44
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
THREE B, LP 857468
LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250

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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			6
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			6
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		N	-0-			6
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			6
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			6
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			6

TOWER RESOURCES INC 862857
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	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12	248 N	155	-0-	-93	-0-	155 3		N	-0-			-0-
01	248 N	165	-0-	-83	-0-	165 3		N	-0-			-0-
*02	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-			-0-

COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211

09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			-0-
*02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 3		N	-0-			-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 156022 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 2579 - 2592

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

PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 157298 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 2597 - 2836

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857
YEATES, WANDA TRUSTEE WELL #: 1A RRCID -> 163011 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 2556 - 2562

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-		26	3	N	-0-			-0-
10		24 N	24	-0-	-0-	-0-		24	3	N	-0-			-0-
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3	N	-0-			-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3	N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-			-0-
*02		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-			-0-

REAGAN, M. L. WELL #: 2011 RRCID -> 165196 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2410 - 2482

09		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	3	N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	3	N	-0-			-0-
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-		21	3	N	-0-			-0-
12		31 N	18	-0-	-13	-0-		18	3	N	-0-			-0-
01		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	3	N	-0-			-0-
02		29 N	20	-0-	-9	-0-		20	3	N	-0-			-0-

M. P. D. S. CORP. WELL #: 3013 RRCID -> 165206 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3620 - 3625

09		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	3	N	-0-			-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3	N	-0-			-0-
11		324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	3	N	-0-			-0-
12		465 N	280	-0-	-185	-0-		280	3	N	-0-			-0-
01		434 N	298	-0-	-136	-0-		298	3	N	-0-			-0-
*02		603 N	603	-0-	-0-	-0-		603	3	N	-0-			-0-

MPDS CORP. WELL #: 4013 RRCID -> 166233 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3692 - 3700

09		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3	N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	3	N	-0-			-0-
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-		401	3	N	-0-			-0-
12		228 N	228	-0-	-0-	-0-		228	3	N	-0-			-0-
01		372 N	200	-0-	-172	-0-		200	3	N	-0-			-0-
02		377 N	212	-0-	-165	-0-		212	3	N	-0-			-0-

WARD, HARRY WELL #: 1H RRCID -> 238745 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 3178 - 3244

09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-		1503	3	N	-0-			-0-
10		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-		2116	3	N	-0-			-0-
11		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-		1491	3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1374	-0-	-176	-0-		1374	3	N	-0-			-0-
01		2356 N	797	-0-	-1559	-0-		797	3	N	-0-			-0-
02		1450 N	548	-0-	-902	-0-		548	3	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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
TRACER OPERATING, INC. //CONT.// 863965															
LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166															
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-

TRANSCONTINENTAL SHALE L.L.C. 864798															
ARROTT WELL #: 2 RRCID -> 157213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4032 - 4040															
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREY RESOURCES INC. 868529															
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075															
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	99	2	23	9	Y	21	21	1	12
10		155 N	86	-0-	-69	-0-	66	2	20	9	Y	18	20	1	10
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	99	2	15	9	Y	14	11	1	13
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	134	2	17	9	Y	15	17	1	11
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	130	2	15	9	Y	14	14	1	11
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	117	2	13	9	Y	12	11	1	12

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030															
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
12		62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
01		62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	33	2			Y	-0-			-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993															
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			Y	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
12		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
01		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
02		145 N	134	-0-	-11	-0-	134	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J.N. "A" WELL #: 203 RRCID -> 124871 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 1014 PERF. 957 - 1014

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

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	616 N	616	-0-	-0-	-0-	535	2	81	9	Y	74	72	1			175
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	392	2	76	9	Y	69	145	1			99
11	529 N	529	-0-	-0-	-0-	479	2	50	9	Y	45					144
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	9	Y	62	114	1			92
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	296	2	68	9	Y	-0-					92
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					Y	-0-					92

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464

09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	Y	7	7	1			32
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	82	2	7	9	Y	6	13	1			25
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	Y	7					32
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	195	2	20	9	Y	18	34	1			16
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					Y	-0-					16

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	T. A.	123	-0-	123	251	123	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	129	-0-	129	380	129	2			Y	-0-					-0-
11	501	121	-0-	-380	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
TREY RESOURCES INC. //CONT.// 868529
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048

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-					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		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-

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365

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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A

09		90 N	58	-0-	-32	-0-	13	1	45	3	Y	-0-					-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	Y	-0-					-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
12		62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
01		62 N	61	-0-	-1	-0-	13	1	48	3	Y	-0-					-0-
02		58 N	43	-0-	-15	-0-	9	1	34	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		150 N	141	-0-	-9	-0-	31	1	110	3	Y	-0-					-0-
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	37	1	157	3	Y	-0-					-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	3	Y	-0-					-0-
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	31	1	151	3	Y	-0-					-0-
*01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	50	1	193	3	Y	-0-					-0-
*02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	40	1	154	3	Y	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
WELLS-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 169903 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2450 - 2545

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	240 N	228	-0-	-12	-0-	51	1	177	3	Y	-0-	70 1	2
10	248 N	118	-0-	-130	-0-	21	1	88	3	Y	8		10
11	240 N	33	-0-	-207	-0-	9	9	26	3	Y	1		11
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	1	9	270	3	Y	4		15
*01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	4	9	238	3	Y	8		15
*02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	156	3	Y	-0-		15

LOBO WELL #: 2 RRCID -> 175064 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 4577 PERF. 2027 - 2118

09	1890 N	1467	-0-	-423	-0-	504	1	963	3	Y	-0-		29
10	1488 N	1457	-0-	-31	-0-	498	1	959	3	Y	-0-		29
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	611	1	1048	3	Y	-0-		29
12	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	475	1	939	3	Y	-0-		29
01	1457 N	1398	-0-	-59	-0-	534	1	864	3	Y	-0-		29
*02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	692	1	961	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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
CLAYTON C.P. WELL #: 6 RRCID -> 059450 COMPL. DATE 09/04/1974 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2015 - PLUGGED 09/04/15													

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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
HOUSTON, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 156532 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2275 - 2309													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A													
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	-0-	26	1	136	2	N	118
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	-0-	29	1	153	2	N	118
11	210	N	130	-0-	-80	-0-	-0-	22	1	108	2	N	118
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	145	2	N	118
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	-0-	30	1	136	2	N	118
*02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	164	2	N	118

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	37	1	77	2	N	-0-	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	2	N	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	33	1	69	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	40	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	38	1	76	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	N	-0-	-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-	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106

09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	85	1	178	2	N	-0-	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	80	1	174	2	N	-0-	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	98	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	103	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	102	1	206	2	N	-0-	-0-	-0-
02	290 N	285	-0-	-5	-0-	72	1	213	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648

09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	73	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	69	1	150	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	-0-	64	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	68	1	134	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	67	1	135	2	N	-0-	-0-	-0-
02	203 N	171	-0-	-32	-0-	43	1	128	2	N	-0-	-0-	-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	35	1	70	2	N	-0-	-0-	68
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49	1	106	2	N	-0-	-0-	68
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	61	1	127	2	N	-0-	-0-	68
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	42	1	84	2	N	-0-	-0-	68
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	49	1	98	2	N	-0-	-0-	68
02	174 N	111	-0-	-63	-0-	28	1	83	2	N	-0-	-0-	68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055

09	720 N	301	-0-	-419	-0-	301	2			Y	-0-	-0-	128
10	837 N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-	-0-	128
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-	-0-	128
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-	-0-	128
01	806 N	418	-0-	-388	-0-	418	2			Y	-0-	-0-	128
02	493 N	232	-0-	-261	-0-	232	2			Y	-0-	-0-	128

ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160

09	900 N	885	-0-	-15	-0-	190	1	695	2	N	-0-	-0-	133
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	195	1	734	2	N	-0-	-0-	133
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	195	1	686	2	N	-0-	-0-	133
12	930 N	586	-0-	-344	-0-	141	1	445	2	N	-0-	-0-	133
01	930 N	640	-0-	-290	-0-	144	1	496	2	N	-0-	-0-	133
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	200	1	749	2	N	-0-	-0-	133

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800															
HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690															
M	O	ALLOW 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		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-			-0-
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
01		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 137747 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2606 - 2634															
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	48	1	100	2	N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0-	-0-	43	1	93	2	N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	41	1	85	2	N	-0-			-0-
12		157 N	157	-0-	-0-	-0-	53	1	104	2	N	-0-			-0-
01		139 N	139	-0-	-0-	-0-	46	1	93	2	N	-0-			-0-
*02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-			-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 141253 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 2646 - 2652															
09		82 N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	2	N	-0-			-0-
10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	2	N	-0-			-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	23	1	48	2	N	-0-			-0-
12		93 N	72	-0-	-21	-0-	24	1	48	2	N	-0-			-0-
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	N	-0-			-0-
*02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	N	-0-			-0-

MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 141849 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3463 - 3471															
09		90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-			-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
12		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-			-0-
01		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*02		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-

HUMPHRIES WELL #: 6 RRCID -> 152782 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4566 - 4576															
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			20
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			20
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			20
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			20
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			20
*02		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			20

KEATLEY WELL #: 2 RRCID -> 156674 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3212 - 3226															
09		180 N	121	-0-	-59	-0-	20	1	101	2	N	-0-			-0-
10		241 N	241	-0-	-0-	-0-	38	1	203	2	N	-0-			-0-
11		180 N	172	-0-	-8	-0-	29	1	143	2	N	-0-			-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	2	N	-0-			-0-
01		248 N	190	-0-	-58	-0-	34	1	156	2	N	-0-			-0-
*02		200 N	200	-0-	-0-	-0-	33	1	167	2	N	-0-			-0-

ASH, WALTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 160245 COMPL. DATE 09/28/1996 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4360 - 4366															
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-			5
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	2	N	-0-			5
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	2	N	-0-			5
12		70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-			5
01		62 N	27	-0-	-35	-0-	5	1	22	2	N	-0-			5
02		58 N	55	-0-	-3	-0-	9	1	46	2	N	-0-			5

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//	908800								
JONES		WELL #:	2	RRCID ->	160756	COMPL. DATE	11/07/1996	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2906 - 2934
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		480 N	401	-0-	-79	-0-	129 1	272 2	N	-0-	-0-
10		434 N	377	-0-	-57	-0-	119 1	258 2	N	-0-	-0-
11		420 N	341	-0-	-79	-0-	111 1	230 2	N	-0-	-0-
12		403 N	344	-0-	-59	-0-	116 1	228 2	N	-0-	-0-
01		372 N	341	-0-	-31	-0-	113 1	228 2	N	-0-	-0-
02		319 N	286	-0-	-33	-0-	72 1	214 2	N	-0-	-0-

ASH, WALTER		WELL #:	20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	4282 - 4292
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	113 1	576 2	N	1	28
							1 9				
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	109 1	573 2	N	-0-	28
11		690 N	645	-0-	-45	-0-	110 1	535 2	N	-0-	28
12		713 N	671	-0-	-42	-0-	126 1	545 2	N	-0-	28
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	131 1	593 2	N	-0-	28
*02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	108 1	546 2	N	-0-	28

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:	927001	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	1060 - 2362
HART		6									
09		300 N	219	-0-	-81	-0-	219 2		N	-0-	-0-
10		310 N	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-	-0-
11		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-	-0-
12		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-	-0-
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-	-0-
*02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		N	-0-	-0-

SIKES		WELL #:	1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	N/A
09		150 N	74	-0-	-76	-0-	74 2		N	-0-	-0-
10		155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-	-0-
11		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-	-0-
12		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-	-0-
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	122 2		N	-0-	-0-
02		116 N	115	-0-	-1	-0-	115 2		N	-0-	-0-

JORDAN MELVIS		WELL #:	1	RRCID ->	067886	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	N/A
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 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		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
01		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 2		N	-0-	-0-
02		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	-0-

2 R OPERATING CO.		WELL #:	953629	RRCID ->	152295	COMPL. DATE	11/19/1994	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2382 - 2386
REAGAN		1									
09		240 N	222	-0-	-18	-0-	54 1	168 2	N	-0-	-0-
10		217 N	173	-0-	-44	-0-	52 1	121 2	N	-0-	-0-
11		210 N	109	-0-	-101	-0-	34 1	75 2	N	-0-	-0-
12		217 N	140	-0-	-77	-0-	36 1	104 2	N	-0-	-0-
*01		195 N	195	-0-	-0-	-0-	58 1	137 2	N	-0-	-0-
*02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	39 1	112 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	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	1355 N	1355	-0-	-0- B	-0-	1355	3			N	-0-			-0-
10	1581 N	1314	-0-	-267 B	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
12	1395 N	1190	-0-	-205 B	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
01	1302 N	1000	-0-	-302 B	-0-	1000	3			N	-0-			-0-
*02	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	1041	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SOUTH GREEN WELL #: 611 RRCID -> 277577 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4496 - 4512

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5329

*09	508	2013	-0-	1505 B	6834	2011	3	2	9	N	2			28
*10	7750 N	1163	-0-	-6587 B	247	1163	3			N	-0-			28
*11	1420 N	589	-0-	-831 B	-0-	589	3			N	-0-			28
*12	2077 N	525	-0-	-1552 B	-0-	525	3			N	-0-			28
01	1178 N	458	-0-	-720 B	-0-	458	3			N	-0-			28
02	609 N	316	-0-	-293 B	-0-	298	3	18	9	N	16			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS, J.W. -A- WELL #: 109 RRCID -> 156086 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 4500 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PARKS (LAKE SAND) 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
PARKS, J.W. "A" WELL #: 93 RRCID -> 133428 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3422 - 3438

09	2310 N	1669	-0-	-641	-0-	1669	2			Y	-0-			-0-
10	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-			-0-
11	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-
12	1736 N	-0-	-0-	-1736	-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-

PARKS, J. W. 'A' WELL #: 110 RRCID -> 138341 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3500 - 3510

09	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1574	2	3	9	Y	3	3	1	3
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1486	2	4	9	Y	4	2	1	5
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	Y	4	4	1	5
12	1333 N	1021	-0-	-312	-0-	1017	2	4	9	Y	4	2	1	7
*01	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-	3	1	4
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

PARKS (LAKE SAND) //CONT.// 69232 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
 PARKS, J. W. "A" WELL #: 112C RRCID -> 172135 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3755 - 3763

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS PIERCE (STRAWN) 69263 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 SULLIVAN WELL #: 2 RRCID -> 071579 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 2125 PERF. N/A

09	150 N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROTT-ATKINSON (CANYON) 69413 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 EXLCO, INC. 256985
 ATKINSON "C" 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	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
11	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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
 ABX OIL & GAS, INC. 003646
 ALLEN 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	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-

BARRETT WELL #: 4 RRCID -> 141019 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1702 - 1722

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PARRY (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. GREEN, H.		//CONT.//	69416 700 197690	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
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	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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						
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					64
10	248 N	214	-0-	-34	-0-	213	3	1	9	N	1					65
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	205	3	1	9	N	1					66
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					67
01	217 N	190	-0-	-27	-0-	189	3	1	9	N	1					68
02	203 N	172	-0-	-31	-0-	171	3	1	9	N	1					69

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	90 #	25	-0-	-65	-0-	25	3			N	-0-					16
10	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					16
11	60 #	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					16
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					16
01	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					16
02	29 #	NO RPT	-0-	-29	-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	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-

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	-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 #: 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-

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
MULLOY, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	134882	COMPL. DATE	10/29/1986	TOTAL DEPTH	3876	PERF.	3721 - 3760		
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-					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-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		5	RRCID ->	134893	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3650 - 3670		
09	240 #	106	-0-	-134	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	116 #	-0-	-0-	-116	-0-					Y	-0-			-0-
GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678		
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
10	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-			-0-
11	450 #	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-			-0-
12	465 #	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
01	496 #	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-			-0-
02	435 #	404	-0-	-31	-0-	404	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	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			25
10	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			25
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			25
12	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			25
01	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			25
02	10 #	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-			25
PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		803812	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PAUL A. WHITE (STRAWN)		//CONT.//		69741 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD		
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		803812								
STEPHENS "21"		WELL #:		1		RRCID -> 249366		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2926 - 2942
M	O	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2	N	-0-	-0-
10	744	N	727	-0-	-17	B	-0-	727	2	N	-0-	-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-	782	2	N	-0-	-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2	N	-0-	-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2	N	-0-	-0-
*02	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	769	2	N	-0-	-0-

CLAYTON		WELL #:		3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704		PERF. 4040 - 4232
09	612	N	612	-0-	-0-	B	-0-	612	2	N	-0-	-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	2	N	-0-	-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	B	-0-	726	2	N	-0-	-0-
12	784	N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2	N	-0-	-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	B	-0-	857	2	N	-0-	-0-
*02	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	2	N	-0-	-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889								
PLUMLEE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609		PERF. 5456 - 5510
09	890	N	890	-0-	-0-	B	-0-	17	1	N	-0-	12
10	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	14	1	N	-0-	12
11	816	N	816	-0-	-0-	B	-0-	22	1	N	-0-	12
12	865	N	865	-0-	-0-	B	-0-	9	1	N	-0-	12
*01	722	N	722	-0-	-0-	B	-0-	13	1	N	-0-	12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	12

OXXN				630579								
PLUMLEE		WELL #:		2		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 3870 - 3880
09	547	N	547	-0-	-0-	B	-0-	547	2	N	-0-	29
10	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2	N	-0-	29
11	548	N	548	-0-	-0-	B	-0-	548	2	N	-0-	29
12	653	N	653	-0-	-0-	B	-0-	653	2	N	-0-	29
01	1101	N	1101	-0-	-0-	B	-0-	1101	2	N	-0-	29
*02	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	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	286	N	286	-0-	-0-		-0-	286	3	N	-0-	6
10	293	N	293	-0-	-0-		-0-	293	3	N	-0-	6
11	329	N	329	-0-	-0-		-0-	329	3	N	-0-	6
12	327	N	327	-0-	-0-		-0-	327	3	N	-0-	6
*01	329	N	329	-0-	-0-		-0-	329	3	N	-0-	6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	6

PEASTER (BIG SALINE) ATOKA OPERATING, INC. MCCARTY		//CONT.//	70002 500 036606	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
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 #: 1	RRCID -> 211852	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4908	-	4930			
09	1320	N	847	-0-	-473	-0-	847 2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348 2	N	-0-			-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 2	N	-0-			-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477 2	N	-0-			-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2	N	-0-			-0-
02	1276	N	NO RPT	-0-	-1276	-0-		N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. VINCENT			629889	RRCID -> 072926		COMPL. DATE 11/24/1976	TOTAL DEPTH 5400	PERF. N/A				
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 10/08/2009									

OXXN POPE "B"			630579	RRCID -> 084199		COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5568	-	5584		
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151 2	N	-0-			-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	N	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	N	-0-			-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161 2	N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-			-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY ROBERTSON			809930	RRCID -> 072924		COMPL. DATE 11/01/1976	TOTAL DEPTH 5485	PERF. N/A				
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 2	N	-0-			12
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198 2	N	-0-			12
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	3 1	175 2	N	-0-		12
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135 2	N	-0-			12
01	186	N	65	-0-	-121	-0-	65 2	N	-0-			12
02	174	N	138	-0-	-36	-0-	138 2	N	-0-			12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. NEELEY JINKENS			850964	RRCID -> 089285		COMPL. DATE 04/24/1992	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5120	-	5268		
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3	N	-0-			10
10	2852	N	2273	-0-	-579	-0-	2273 3	N	-0-			10
11	2400	N	1488	-0-	-912	-0-	1488 3	N	-0-			10
12	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	2439 3	N	-0-			10
01	2263	N	2069	-0-	-194	-0-	2065 3	4 9	N	4		14
*02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2082 3	10 9	N	9		23

WISE PRODUCTION COMPANY REYNOLDS NOEL			933825	RRCID -> 068733		COMPL. DATE 11/24/1974	TOTAL DEPTH 5495	PERF. 5029	-	0		
09	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	121 1	1895 2	N	-0-		56
10	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	293 1	1934 2	N	-0-		56
11	1890	N	1872	-0-	-18	-0-	250 1	1622 2	N	-0-		56
12	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	268 1	1756 2	N	-0-		56
01	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	263 1	1715 2	N	-0-		56
*02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	242 1	1589 2	N	-0-		56

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825													
RUDOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 072767		COMPL. DATE 06/22/1977		TOTAL DEPTH 5264 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	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1178	2	N	-0-	-0-	-0-	75
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	-0-	171	1	1123	2	N	-0-	-0-	-0-	75
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1272	2	N	-0-	-0-	-0-	75
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1000	2	N	-0-	-0-	-0-	75
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	-0-	183	1	1195	2	N	-0-	-0-	-0-	75
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1075	2	N	-0-	-0-	-0-	75

REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080							
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	74
10	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	74
11	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	-0-	1573	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	74
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	74
*01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	74
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 N	89	-0-	-66	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	217 N	122	-0-	-95	-0-	-0-	122	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAGO LINDO		WELL #: 1		RRCID -> 114293		COMPL. DATE 12/03/1984		TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314							
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	37	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	27	-0-	-35	-0-	-0-	27	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OXXN		630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
MYERS		WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490							
09	990 N	934	-0-	-56	-0-	-0-	934	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	-0-	959	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	-0-	898	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	20
*02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	20

PEASTER, SE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		70005 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579										
WELLBORN		WELL #:		1		RRCID -> 097690		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430				
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		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
10		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
11		540 N	452	-0-	-88	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
01		558 N	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-			-0-
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-

HUDSON		WELL #:		1B		RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236				
09		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
10		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1081	-0-	-29	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
12		1178 N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2		N	-0-			-0-
*02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		N	-0-			-0-

MULKEY		WELL #:		1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578				
09		240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		N	-0-			14
10		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			14
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			14
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			14
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			14
*02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2		N	-0-			14

WADE "A"		WELL #:		1		RRCID -> 124886		COMPL. DATE 08/06/1987		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367				
09		630 N	590	-0-	-40	-0-	590	2		N	-0-			-0-
10		651 N	598	-0-	-53	-0-	598	2		N	-0-			-0-
11		630 N	560	-0-	-70	-0-	560	2		N	-0-			-0-
12		620 N	608	-0-	-12	-0-	608	2		N	-0-			-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		N	-0-			-0-
*02		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	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		210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2		N	-0-			-0-
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
11		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12		242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			-0-
01		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
*02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		N	-0-			24
10		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			24
11		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			24
12		682 N	616	-0-	-66	-0-	616	2		N	-0-			24
01		651 N	637	-0-	-14	-0-	637	2		N	-0-			24
02		609 N	598	-0-	-11	-0-	598	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

M O	ALLOW 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	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-

FRALEY WELL #: 3 RRCID -> 207575 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2996 - 3016

09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-			-0-
11	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-			-0-
12	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-			-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-			-0-
02	261 N	244	-0-	-17	-0-	244	2			N	-0-			-0-

MCBEE, CYNTHIA K. 537714
 MCBEE - THOMAS 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-

PENNINGTON (CONGLOMERATE) 70500 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 CRAWFORD "B" WELL #: 1 RRCID -> 132296 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3368 - 3385

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

TARPON OIL & GAS CO. 836178
 ROCKING 'R' RANCH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267545 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3616 - 3624

09	2108 N	1338	-0-	-770	-0-	1321	3	17	9	N	15	150	1	19
10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			19
11	1410 N	905	-0-	-505	-0-	905	3			N	-0-			19
12	1395 N	801	-0-	-594	-0-	801	3			N	-0-			19
01	1333 N	929	-0-	-404	-0-	929	3			N	-0-			19
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-			19

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

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

PICKWICK (CONGLOMERATE)			//CONT.// 71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARTIN PETROLEUM CORP.			//CONT.// 530880										
DALTON, YVONNE R.			WELL #: 4		RRCID -> 077001		COMPL. DATE 05/18/1978			TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4194 - 4206			
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		150 N	144	-0-	-6	-0-	142 2	2 9	Y	2			7
10		713 N	220	-0-	-493	-0-	218 2	2 9	Y	2			9
11		480 N	285	-0-	-195	-0-	278 2	7 9	Y	6	13 1		2
12		155 N	45	-0-	-110	-0-	45 2		Y	-0-			2
01		217 N	117	-0-	-100	-0-	115 2	2 9	Y	2			4
02		290 N	50	-0-	-240	-0-	49 2	1 9	Y	1			5

DALTON, YVONNE R.			WELL #: 6		RRCID -> 096228		COMPL. DATE 08/26/1981			TOTAL DEPTH 4313 PERF. 4196 - 4204			
09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	137 2	2 9	Y	2			4
10		148 N	148	-0-	-0-	-0-	146 2	2 9	Y	2			6
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	110 2	2 9	Y	2	7 1		1
12		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		Y	-0-			1
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	106 2	2 9	Y	2			3
*02		124 N	124	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	Y	1			4

DALTON, YVONNE R.			WELL #: 7		RRCID -> 102059		COMPL. DATE 09/02/1982			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214			
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2		Y	-0-			-0-
10		1178 N	862	-0-	-316	-0-	862 2		Y	-0-			-0-
11		1140 N	746	-0-	-394	-0-	746 2		Y	-0-			-0-
12		1085 N	676	-0-	-409	-0-	676 2		Y	-0-			-0-
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2		Y	-0-			-0-
*02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		Y	-0-			-0-

DALTON, YVONNE			WELL #: 8		RRCID -> 106569		COMPL. DATE 06/06/1983			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268			
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1503 2	25 9	Y	23			47
10		1519 N	1195	-0-	-324	-0-	1182 2	13 9	Y	12			59
11		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1677 2	36 9	Y	33	82 1		10
12		1581 N	1098	-0-	-483	-0-	1095 2	3 9	Y	3			13
01		1209 N	1153	-0-	-56	-0-	1125 2	28 9	Y	25			38
02		1653 N	1437	-0-	-216	-0-	1419 2	18 9	Y	16			54

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		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
10		744 N	600	-0-	-144	-0-	600 2		N	-0-			-0-
11		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
12		806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2		N	-0-			-0-
01		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
02		783 N	550	-0-	-233	-0-	550 2		N	-0-			-0-

RICKELS			WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982			
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			36
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			36
11		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-			36
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			36
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			36
*02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			36

PICKWICK (MARBLE FALLS) CHOLLA PETROLEUM, INC. RICKELS		//CONT.// //CONT.//	71370 400 150683	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO									
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
				WELL #:	3	RRCID ->	199573	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	4162	-	4178
09		480 N	471	-0-	-9	-0-	471	2		N	-0-				-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-				-0-
11		480 N	345	-0-	-135	-0-	345	2		N	-0-				-0-
12		496 N	245	-0-	-251	-0-	245	2		N	-0-				-0-
01		682 N	190	-0-	-492	-0-	190	2		N	-0-				-0-
02		348 N	179	-0-	-169	-0-	179	2		N	-0-				-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	237306	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4856	PERF.	4224	-	4280
09		2970 X	2712	-0-	-258	-0-	452	1	2260	3	Y	-0-			-0-
10		2976 X	2548	-0-	-428	-0-	444	1	2104	3	Y	-0-			-0-
11		2880 X	1305	-0-	-1575	-0-	314	1	991	3	Y	-0-			-0-
12		2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-			-0-
01		2945 X	54	-0-	-2891	-0-	24	1	30	3	Y	-0-			-0-
*02		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	407	1	2180	3	Y	-0-			-0-
				WELL #:	4	RRCID ->	239994	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	4422	PERF.	4228	-	4302
09		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	168	1	840	3	N	-0-			-0-
10		992 N	905	-0-	-87	-0-	158	1	747	3	N	-0-			-0-
11		960 N	509	-0-	-451	-0-	122	1	387	3	N	-0-			-0-
12		1054 N	510	-0-	-544	-0-	234	1	276	3	N	-0-			-0-
01		899 N	761	-0-	-138	-0-	181	1	580	3	N	-0-			-0-
*02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	152	1	817	3	N	-0-			-0-
				WELL #:	7	RRCID ->	271071	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	4668	PERF.	4268	-	4340
09		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			6
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			6
11		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			6
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-			6
*01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-			6
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT			6
				WELL #:	1	RRCID ->	218971	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4206	-	4232
09		510 N	430	-0-	-80	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10		496 N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-			-0-
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-			-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			-0-
01		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
				WELL #:	2	RRCID ->	218972	COMPL. DATE	12/28/2003	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4186	-	4206
09		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			-0-
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
11		1050 N	809	-0-	-241	-0-	809	2			N	-0-			-0-
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
01		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			-0-
*02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222								
BRIDGES, IMA		WELL #:		3	RRCID ->	218973	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4168 - 4190
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	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2	N	-0-			-0-
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2	N	-0-			-0-
11	330 N	306	-0-	-24	-0-	306	2	N	-0-			-0-
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	324	2	N	-0-			-0-
01	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	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	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-			8
10	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2	N	-0-			8
11	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2	N	-0-			8
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-			8
01	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2	N	-0-			8
02	203 N	177	-0-	-26	-0-	177	2	N	-0-			8

BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	381	2	N	-0-			-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			-0-
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
02	464 N	360	-0-	-104	-0-	360	2	N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
10	310 N	208	-0-	-102	-0-	208	2	N	-0-			-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2	N	-0-			-0-
12	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-			-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2	N	-0-			-0-
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2	N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-			-0-
02	290 N	237	-0-	-53	-0-	237	2	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
M.I.T.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	546	3	20 9	N	18		85
10	651 N	592	-0-	-59	-0-	579	3	13 9	N	12		97
11	600 N	398	-0-	-202	-0-	376	3	22 9	N	20		117
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	553	3	25 9	N	23		140
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	624	3	21 9	N	19		159
*02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	576	3	19 9	N	17		176

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CAUDILL HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4131	-	4276
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		876 N	876	-0-	-0-	223 1	653 3		Y	-0-			113	
10		806 N	747	-0-	-59	163 1	572 3		Y	11			124	
						12 9								
11		780 N	462	-0-	-318	83 1	369 3		Y	9	114 1		19	
						10 9								
12		806 N	2	-0-	-804	2 3			Y	-0-			19	
*01		836 N	836	-0-	-0-	227 1	609 3		Y	-0-			19	
*02		792 N	792	-0-	-0-	174 1	618 3		Y	-0-			19	

WES-MOR DRILLING, INC.				908800		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
BRIDGES L.L.		WELL #:		1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A		
09		870 N	855	-0-	-15	184 1	669 2		N	2			79	
						2 9								
10		1085 N	922	-0-	-163	188 1	730 2		N	4			83	
						4 9								
11		930 N	792	-0-	-138	172 1	620 2		N	-0-			83	
12		952 N	952	-0-	-0-	204 1	742 2		N	5			88	
						6 9								
01		1033 N	1033	-0-	-0-	217 1	803 2		N	12			100	
						13 9								
02		754 N	529	-0-	-225	141 1	388 2		N	-0-			100	

BRIDGES		WELL #:		4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	4214	-	4221
09		2348 N	2348	-0-	-0-	382 1	1966 2		N	-0-			2	
						2 9								
10		2622 N	2622	-0-	-0-	402 1	2220 2		N	-0-			2	
						4 9								
11		2280 N	1822	-0-	-458	306 1	1516 2		N	-0-			2	
						6 9								
12		2418 N	2200	-0-	-218	365 1	1835 2		N	-0-			2	
01		2635 N	2195	-0-	-440	366 1	1829 2		N	-0-			2	
*02		1957 N	1957	-0-	-0-	365 1	1592 2		N	-0-			2	

PICKWICK (STRAWN)				71370 500	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL		WELL #:		3	RRCID ->	018080	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	1787	PERF.	N/A		
HARRISON														
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-	

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
DALTON YVONNE R		WELL #:		3	RRCID ->	067559	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	4314	PERF.	N/A		
09		169 N	169	-0-	-0-	48 1	119 2		Y	2			4	
						2 9								
10		187 N	187	-0-	-0-	48 1	138 2		Y	1			5	
						1 9								
11		180 N	154	-0-	-26	48 1	104 2		Y	2	6 1		1	
						2 9								
12		246 N	246	-0-	-0-	48 1	198 2		Y	-0-			1	
01		231 N	231	-0-	-0-	48 1	179 2		Y	4			5	
						4 9								
02		145 N	109	-0-	-36	48 1	60 2		Y	1			6	
						1 9								

PICKWICK (STRAWN) //CONT.// 71370 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880
 DALTON, YVONNE R. WELL #: 2 RRCID -> 090099 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2894 - 2932

M O	ALLOW 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	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-			-0-
*02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-			-0-

ROSS, JOSEPH C. 729470
 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 822290
 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) 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 RUTLEDGE, KENNY 739150
 PIERSON,NORM WELL #: 6 RRCID -> 113534 COMPL. DATE 02/09/1984 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2726 - 2740

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			19
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	20	-0-	20	39	1	1	19	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	39					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 1 RRCID -> 113535 COMPL. DATE 07/24/1983 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2752 - 2762

09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			19
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-			19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	20	-0-	20	20	2	1	18	2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	22	-0-	22	42	1	1	21	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT			19

PIERSON,NORM WELL #: 2 RRCID -> 113536 COMPL. DATE 05/18/1982 TOTAL DEPTH 2997 PERF. 2785 - 2793

09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			19
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			19
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			19
12	DLQ G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-			19
01	DLQ G-10	21	-0-	21	40	2	1	19	2	Y	-0-			19
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT			19

PIERSON (MARBLE FALLS)			//CONT.// 71454 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COMANCHE					
RUTLEDGE, KENNY			//CONT.// 739150														
PIERSON,NORM			WELL #: 3D			RRCID -> 113537			COMPL. DATE 03/08/1983			TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2802 - 2812					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					23
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					23
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					23
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					23
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	41	1	1	20	2	Y	-0-					23
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41					Y	NO RPT					23

HOWELL, F.E.			WELL #: 1			RRCID -> 113538			COMPL. DATE 02/07/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2774 - 2786					
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	Y	-0-					2
11		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	46	-0-	46	91	3	1	43	2	Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					2

PIERSON, NORM			WELL #: 4			RRCID -> 114247			COMPL. DATE 10/05/1984			TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2784 - 2798					
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					58
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					58
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					58
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-					58
01	DLQ	G-10	21	-0-	21	40	2	1	19	2	Y	-0-					58
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40					Y	NO RPT					58

HOWELL, F.E.			WELL #: 2			RRCID -> 114248			COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2750 - 2764					
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					5
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					5
11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					5
12	DLQ	G-10	45	-0-	45	45	3	1	42	2	Y	-0-					5
01	DLQ	G-10	45	-0-	45	90	3	1	42	2	Y	-0-					5
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	90					Y	NO RPT					5

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543														
VAUGHN, M C.			WELL #: 3B			RRCID -> 108142			COMPL. DATE 01/22/1982			TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 2812					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			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-

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					
09		240 N	63	-0-	-177	-0-	60	2	3	9	N	3					62
10		217 N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					62
11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	194	2	6	9	N	5					67
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					67
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					67
02		203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-					67

PILGRIM (CONGLOMERATE)		//CONT.//		71492 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
TRACER OPERATING, INC.				863965										
PILGRIM		WELL #:		1		RRCID -> 114804		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674				
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
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-

PIONEER, N.(CADD)				71663 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
CADE, REBA		WELL #:		2		RRCID -> 078573		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2572 - 2582				
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3			N	-0-			-0-
11		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3			N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3			N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-			-0-
02		29 N	26	-0-	-3	-0-	26 3			N	-0-			-0-

SOOTER		WELL #:		2		RRCID -> 090132		COMPL. DATE 09/12/1980		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572				
09		480 N	397	-0-	-83	-0-	397 3			N	-0-			-0-
10		465 N	441	-0-	-24	-0-	441 3			N	-0-			-0-
11		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3			N	-0-			-0-
12		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3			N	-0-			-0-
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	412 3			N	-0-			-0-
02		406 N	383	-0-	-23	-0-	383 3			N	-0-			-0-

SOOTER		WELL #:		4		RRCID -> 096928		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552				
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-			-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 3			N	-0-			-0-
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3			N	-0-			-0-
12		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3			N	-0-			-0-
01		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3			N	-0-			-0-
02		116 N	102	-0-	-14	-0-	102 3			N	-0-			-0-

BOUQUET, T.		WELL #:		2		RRCID -> 096929		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2584 - 2604				
09		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-			-0-
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3			N	-0-			-0-
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-			-0-
01		527 N	494	-0-	-33	-0-	494 3			N	-0-			-0-
02		493 N	460	-0-	-33	-0-	460 3			N	-0-			-0-

SOOTER		WELL #:		3		RRCID -> 097750		COMPL. DATE 05/28/1981		TOTAL DEPTH 2609 PERF. 2558 - 2576				
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	106 3	29 9	N	26				103
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	118 3	26 9	N	24				127
11		131 N	131	-0-	-0-	-0-	112 3	19 9	N	17	114 1			30
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	113 3	28 9	N	25				55
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	110 3	28 9	N	25				80
*02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	102 3	18 9	N	16				96

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)
DELTA OIL & GAS LTD.
HOHHERTZ, A. B. "A"

71740 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
213703

WELL #: 1 RRCID -> 218872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3798 - 3803

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	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-				76
10	496 N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-				76
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-				76
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	3		1 9	N	1				77
01	465 N	397	-0-	-68	-0-	383	3		14 9	N	13				90
*02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	748	3		2 9	N	2				92

LINK NW -52

WELL #: 7 RRCID -> 262007 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3914 - 3920

09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-				-0-
10	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-				-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
12	1178 N	867	-0-	-311	-0-	867	3			N	-0-				-0-
01	1209 N	438	-0-	-771	-0-	438	3			N	-0-				-0-
02	986 N	499	-0-	-487	-0-	499	3			N	-0-				-0-

TRACER OPERATING, INC.
COODY -44-

863965
WELL #: 1 RRCID -> 258418 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3875 - 3977

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

COODY-44-A

WELL #: 2 RRCID -> 259375 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3732 - 3860

09	4860 #	3165	-0-	-1695	-0-	3150	2	15 9		N	14				180
10	4247 #	2751	-0-	-1496	-0-	2751	2			N	-0-	44 1			136
11	3810 #	2459	-0-	-1351	-0-	2453	2	6 9		N	5				141
12	3720 #	2865	-0-	-855	-0-	2865	2			N	-0-				141
01	3503 #	2755	-0-	-748	-0-	2755	2			N	-0-				141
02	3074 #	NO RPT	-0-	-3074	-0-					N	NO RPT				141

PIT-ROM (CONGL ZONE B)
DELTA OIL & GAS LTD.
LINK "J"

71740 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
213703

WELL #: 1 RRCID -> 147440 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3931 - 3950

09	570 N	413	-0-	-157	-0-	413	3			N	-0-				95
10	558 N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-				95
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-				95
12	0	54	-0-	54	-0-	54	3	44 9		N	40				135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	54				N	-0-				135
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	54				N	-0-				135

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

PITTMAN (CADDO)
KEATING ENERGY, INC.
EASTER BROTHERS

71745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
453142

WELL #: 3 RRCID -> 128501 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 3938 - 3958

09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-				-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-				-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-				-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-				-0-
01	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
02	348 N	83	-0-	-265	-0-	83	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		
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	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-			32
10	1271 N	344	-0-	-927	-0-	344	3	N	-0-			32
11	570 N	19	-0-	-551	-0-	19	3	N	-0-			32
12	558 N	280	-0-	-278	-0-	280	3	N	-0-			32
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	293	3	N	-0-			32
*02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	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		
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	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
11	390 N	381	-0-	-9	-0-	381	2	N	-0-			-0-
12	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2	N	-0-			-0-
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	303	2	N	-0-			-0-
02	377 N	341	-0-	-36	-0-	341	2	N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3907 - 3932		
09	450 N	429	-0-	-21	-0-	429	2	N	-0-			-0-
10	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2	N	-0-			-0-
12	434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2	N	-0-			-0-
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2	N	-0-			-0-
02	377 N	342	-0-	-35	-0-	342	2	N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896		
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	607	-0-	-44	-0-	607	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	2	Y	-0-			-0-
12	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2	Y	-0-			-0-
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2	Y	-0-			-0-
02	580 N	460	-0-	-120	-0-	460	2	Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861		
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	2	Y	-0-			-0-
11	510 N	456	-0-	-54	-0-	456	2	Y	-0-			-0-
12	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	2	Y	-0-			-0-
01	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2	Y	-0-			-0-
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	375	2	Y	-0-			-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922		
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	N	-0-			-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2	N	-0-			-0-
11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2	N	-0-			-0-
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2	N	-0-			-0-
*02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910		
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	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	2038 2		Y	-0-			19
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2		Y	-0-			19
11	2040 N	1846	-0-	-194	-0-	1846 2		Y	-0-			19
12	2108 N	1871	-0-	-237	-0-	1871 2		Y	-0-			19
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2		Y	-0-			19
*02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 2		Y	-0-			19

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940		
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2		N	-0-			-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-			-0-
11	750 N	736	-0-	-14	-0-	736 2		N	-0-			-0-
12	837 N	740	-0-	-97	-0-	740 2		N	-0-			-0-
01	806 N	674	-0-	-132	-0-	674 2		N	-0-			-0-
02	725 N	595	-0-	-130	-0-	595 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	438 2	30 9	N	27			93
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449 2	2 9	N	2	45 1		50
11	450 N	424	-0-	-26	-0-	424 2		N	-0-			50
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	429 2	7 9	N	6			56
01	465 N	434	-0-	-31	-0-	419 2	15 9	N	14			70
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	391 2	14 9	N	13			83

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

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131		PERF. 3900 - 3910		
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2		N	-0-			112
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-	112 1		-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-			-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102		PERF. 3922 - 3926		
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-			-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
02	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
KNIGHT, A. R. "B"				WELL #: 6	RRCID -> 212280	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3879	-			3890
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		570 N	495	-0-	-75	-0-	495 3	N	-0-			44
10		527 N	441	-0-	-86	-0-	441 3	N	-0-			44
11		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3	N	-0-			44
12		527 N	448	-0-	-79	-0-	448 3	N	-0-			44
01		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 3	N	-0-			44
*02		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3	N	-0-			44

MCNALLEN OIL CO., INC.				555040								
MASSEY, ROY				WELL #: 1	RRCID -> 161174	COMPL. DATE 09/20/1996	TOTAL DEPTH 4018	PERF. 3917	-			3920
09		630 N	621	-0-	-9	-0-	621 2	N	-0-			73
10		651 N	621	-0-	-30	-0-	621 2	N	-0-			73
11		630 N	582	-0-	-48	-0-	582 2	N	-0-			73
12		651 N	480	-0-	-171	-0-	480 2	N	-0-			73
01		620 N	326	-0-	-294	-0-	326 2	N	-0-			73
02		551 N	287	-0-	-264	-0-	287 2	N	-0-			73

GHOLSON				WELL #: 1	RRCID -> 164584	COMPL. DATE 08/25/1997	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3901	-			3904
09		3000 N	3193	-0-	193	278	3193 2	N	-0-			109
10		3100 N	3373	-0-	273	551	3373 2	N	-0-			109
11		3727 X	3176	-0-	-551	-0-	3176 2	N	-0-			109
12		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	3148 2	N	-0-			109
01		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 2	N	-0-			109
*02		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2	N	-0-			109

CALDWELL				WELL #: 5	RRCID -> 221388	COMPL. DATE 08/01/2006	TOTAL DEPTH 4030	PERF. 3836	-			3844
09		2490 N	1592	-0-	-898	-0-	1591 2	N	1			169
10		2449 N	1110	-0-	-1339	-0-	1110 2	N	-0-			169
11		2190 N	2123	-0-	-67	-0-	2123 2	N	-0-			169
12		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2	N	-0-			169
01		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312 2	N	-0-			169
*02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111 2	N	-0-			169

CALDWELL				WELL #: 7	RRCID -> 241459	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 4048	PERF. 3900	-			3950
09		4170 X	2668	-0-	-1502	-0-	2668 2	N	-0-			-0-
10		4309 X	1860	-0-	-2449	-0-	1860 2	N	-0-			-0-
11		4170 X	3560	-0-	-610	-0-	3560 2	N	-0-			-0-
12		4123 X	3831	-0-	-292	-0-	3831 2	N	-0-			-0-
01		3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	3875 2	N	-0-			-0-
*02		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 2	N	-0-			-0-

PETEX				659782								
ROBERSON J.				WELL #: 1	RRCID -> 066040	COMPL. DATE 08/27/1987	TOTAL DEPTH 4325	PERF. 3893	-			3896
09		810 N	413	-0-	-397	-0-	413 2	N	-0-			-0-
10		837 N	554	-0-	-283	-0-	554 2	N	-0-			-0-
11		660 N	440	-0-	-220	-0-	440 2	N	-0-			-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-			-0-
01		883 N	883	-0-	-0-	-0-	883 2	N	-0-			-0-
*02		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 133575		COMPL. DATE 12/12/1989		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4036 - 4044		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	499	-0-	-71	-0-	499	2	N	-0-			79
10	558 N	297	-0-	-261	-0-	297	2	N	-0-			79
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-			79
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2	N	-0-			79
01	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1712	2	11 9	N	10		89
*02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	-0-			89
DUGGAN-HARRELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 135543		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 3978		PERF. 3886 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KNIGHT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 167732		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 3925 - 3940		
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	358	2	N	-0-			-0-
10	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2	N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2	N	-0-			-0-
*02	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3840 - 3854		
09	840 N	801	-0-	-39	-0-	801	2	N	-0-			-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2	N	-0-			-0-
11	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-			-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			-0-
01	930 N	919	-0-	-11	-0-	919	2	N	-0-			-0-
02	870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2	N	-0-			-0-
BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3892 - 3904		
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2	N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2	N	-0-			-0-
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	794	2	N	-0-			-0-
01	837 N	706	-0-	-131	-0-	706	2	N	-0-			-0-
02	754 N	728	-0-	-26	-0-	728	2	N	-0-			-0-
FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3870 - 3880		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129		PERF. 3876 - 3936		
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			22
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2	N	-0-			22
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-			22
12	403 N	211	-0-	-192	-0-	211	2	N	-0-			22
01	372 N	180	-0-	-192	-0-	180	2	N	-0-			22
*02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			22

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3884 - 3890	
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	CODE	
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	450 N	362	-0-	-88	-0-	362 2		N	-0-		-0-
12	434 N	354	-0-	-80	-0-	354 2		N	-0-		-0-
01	403 N	334	-0-	-69	-0-	334 2		N	-0-		-0-
02	348 N	297	-0-	-51	-0-	297 2		N	-0-		-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3884 - 3900	
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 3970 - 3980	
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	650 2		N	-0-		133
10	775 N	661	-0-	-114	-0-	661 2		N	-0-		133
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		N	-0-		133
12	682 N	658	-0-	-24	-0-	658 2		N	-0-		133
01	651 N	650	-0-	-1	-0-	650 2		N	-0-		133
*02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		133

ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926	
09	390 N	375	-0-	-15	-0-	375 2		N	-0-		22
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	389 2	7 9	N	6		28
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-		28
12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		28
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-		28
02	435 N	369	-0-	-66	-0-	369 2		N	-0-		28

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072	
09	660 N	604	-0-	-56	-0-	597 2	7 9	N	6		56
10	651 N	630	-0-	-21	-0-	627 2	3 9	N	3		59
11	570 N	537	-0-	-33	-0-	537 2		N	-0-		59
12	620 N	489	-0-	-131	-0-	489 2		N	-0-		59
01	620 N	490	-0-	-130	-0-	483 2	7 9	N	6		65
*02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-		65

CRUDINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976	
09	570 N	504	-0-	-66	-0-	504 2		N	-0-		23
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	495 2	23 9	N	21		44
11	510 N	396	-0-	-114	-0-	393 2	3 9	N	3		47
12	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 2		N	-0-		47
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-	1 5	46
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2		N	-0-		46

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046	
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	594 2		N	-0-		-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
11	600 N	551	-0-	-49	-0-	551 2		N	-0-		-0-
12	620 N	480	-0-	-140	-0-	480 2		N	-0-		-0-
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546 2		N	-0-		-0-
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3888 - 3907			
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	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-	-0-	
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	459	-0-	-261	-0-	459	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	75	-0-	-669	-0-	75	2	N	-0-	-0-	
01	744 N	246	-0-	-498	-0-	246	2	N	-0-	-0-	
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	N	-0-	-0-	

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3900 - 3914			
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2	N	-0-	9	
10	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	1269	2	N	-0-	9	
11	1740 N	382	-0-	-1358	-0-	382	2	N	-0-	9	
12	1891 N	1095	-0-	-796	-0-	1095	2	N	-0-	9	
01	1271 N	1089	-0-	-182	-0-	1089	2	N	-0-	9	
*02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-	9	

JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3960 - 4050			
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	106	
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	106	
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	106	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	106	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	106	

VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234 PERF. 4001 - 4040			
09	750 N	738	-0-	-12	-0-	738	2	N	-0-	-0-	
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2	N	-0-	-0-	
11	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2	N	-0-	-0-	
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	597	2	N	-0-	-0-	
01	744 N	519	-0-	-225	-0-	519	2	N	-0-	-0-	
02	667 N	500	-0-	-167	-0-	500	2	N	-0-	-0-	

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3955 - 3980			
09	930 N	295	-0-	-635	-0-	295	2	N	-0-	55	
10	899 N	281	-0-	-618	-0-	281	2	N	-0-	55	
11	330 N	256	-0-	-74	-0-	256	2	N	-0-	55	
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	233	2	N	-0-	54	
01	279 N	13	-0-	-266	-0-	13	2	N	-0-	54	
02	261 N	1	-0-	-260	-0-	1	2	N	-0-	54	

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068 PERF. 3876 - 3940			
09	930 N	722	-0-	-208	-0-	722	2	N	-0-	-0-	
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	701	2	N	-0-	-0-	
11	750 N	571	-0-	-179	-0-	571	2	N	-0-	-0-	
12	744 N	669	-0-	-75	-0-	669	2	N	-0-	-0-	
01	713 N	645	-0-	-68	-0-	645	2	N	-0-	-0-	
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2	N	-0-	-0-	

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3930 - 3956			
09	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2	N	-0-	-0-	
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	-0-	-0-	
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2	N	-0-	-0-	
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-	-0-	
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2	N	-0-	-0-	
*02	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2	N	-0-	-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3880 - 3944				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	870 N	824	-0-	-46	-0-	824 2		N	-0-			126
10	899 N	827	-0-	-72	-0-	827 2		N	-0-			126
11	960 N	689	-0-	-271	-0-	689 2		N	-0-			126
12	837 N	582	-0-	-255	-0-	582 2		N	-0-			126
01	837 N	525	-0-	-312	-0-	525 2		N	-0-			126
02	667 N	457	-0-	-210	-0-	457 2		N	-0-			126

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3866 - 3941				
09	870 N	851	-0-	-19	-0-	851 2		N	-0-			-0-
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	876 2		N	-0-			-0-
11	870 N	841	-0-	-29	-0-	841 2		N	-0-			-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 2		N	-0-			-0-
02	812 N	803	-0-	-9	-0-	803 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	990 N	940	-0-	-50	-0-	940 2		N	-0-			52
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		N	-0-			52
11	3000 N	5251	-0-	2251	2251	5251 2		N	-0-			52
12	3100 N	7131	-0-	4031	6282	7131 2		N	-0-			52
01	14560 X	8278	-0-	-6282	-0-	8278 2		N	-0-			52
*02	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	8822 2		N	-0-			52

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236439		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3930 - 3942				
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557 2		N	-0-			-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2636 2		N	-0-			-0-
11	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			-0-
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670 2		N	-0-			-0-
01	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2		N	-0-			-0-
*02	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 2		N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236636		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3952 - 3970				
09	1230 N	1210	-0-	-20	-0-	1210 2		N	-0-			61
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242 2		N	-0-			61
11	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	1191 2		N	-0-			61
12	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1222 2		N	-0-			61
01	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1214 2		N	-0-			61
02	1160 N	1127	-0-	-33	-0-	1127 2		N	-0-			61

HAYNIE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236639		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3890 - 3906				
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.// 659782								
HEAD "58"		WELL #: 1		RRCID -> 236733		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3888 - 3902		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) / GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2	N	-0-	41
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2	N	-0-	41
11	1830 N	1066	-0-	-764	-0-	1066	2	N	-0-	41
12	1891 N	1174	-0-	-717	-0-	1174	2	N	-0-	41
01	1891 N	1424	-0-	-467	-0-	1424	2	N	-0-	41
02	1044 N	553	-0-	-491	-0-	553	2	N	-0-	41

KNIGHT "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236739		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3884 - 3894		
09	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2	N	-0-	50
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2	N	-0-	50
11	1200 N	1160	-0-	-40	-0-	1160	2	N	-0-	50
12	1240 N	1086	-0-	-154	-0-	1086	2	N	-0-	50
01	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2	N	-0-	50
*02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2	N	-0-	50

PARKS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236811		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3878 - 3890		
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	521	2	N	-0-	32
10	620 N	484	-0-	-136	-0-	484	2	N	-0-	32
11	570 N	442	-0-	-128	-0-	442	2	N	-0-	32
12	527 N	422	-0-	-105	-0-	422	2	N	-0-	32
01	496 N	345	-0-	-151	-0-	345	2	N	-0-	32
02	435 N	327	-0-	-108	-0-	327	2	N	-0-	32

CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3844 - 3890		
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-	43
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2	N	-0-	43
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	43
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-	43
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-	43
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-	43

KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3876 - 3930		
09	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2	N	-0-	11
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-	11
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	11
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	N	-0-	11

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3903 - 3964		
09	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2	N	-0-	11
10	775 N	746	-0-	-29	-0-	746	2	N	-0-	11
11	750 N	694	-0-	-56	-0-	694	2	N	-0-	11
12	775 N	707	-0-	-68	-0-	707	2	N	-0-	11
01	744 N	690	-0-	-54	-0-	690	2	N	-0-	11
02	667 N	642	-0-	-25	-0-	642	2	N	-0-	11

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3814 - 3824		
09	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	2973	2	58 9	N	53
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-
11	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2		N	-0-
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2		N	-0-
01	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2		N	-0-
*02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2		N	-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
KNIGHT		WELL #:		2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127 PERF. 3922 - 3976		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
						CODE	CODE	CODE	CODE			
09	2250	X	2185	-0-	-65	-0-	2185	2		N	-0-	-0-
10	2325	X	2146	-0-	-179	-0-	2146	2		N	-0-	-0-
11	2250	N	2097	-0-	-153	-0-	2097	2		N	-0-	-0-
12	2263	N	1981	-0-	-282	-0-	1981	2		N	-0-	-0-
01	2139	N	1880	-0-	-259	-0-	1880	2		N	-0-	-0-
02	2030	N	1734	-0-	-296	-0-	1734	2		N	-0-	-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #:		1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087 PERF. 3860 - 3936		
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2		N	-0-	95
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-	95
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	95
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-	95
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-	95
*02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	95

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192 PERF. 3994 - 4108		
09	1620	N	1606	-0-	-14	-0-	1606	2		N	-0-	144
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2		N	-0-	144
11	1800	N	1304	-0-	-496	-0-	1304	2		N	-0-	144
12	1674	N	268	-0-	-1406	-0-	268	2		N	-0-	144
01	1767	N	1370	-0-	-397	-0-	1367	2	3	9	N	3
*02	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2		N	-0-	147

WINSTON "2037"		WELL #:		1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144 PERF. 3904 - 4010		
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-	22
10	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2		N	-0-	22
11	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	2		N	-0-	22
12	651	N	291	-0-	-360	-0-	291	2		N	-0-	22
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-	22
*02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2		N	-0-	22

TUCKER "8" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3872 - 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-

SHAW "13" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3876 - 3982		
09	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	2		N	-0-	71
10	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	2		N	-0-	71
11	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2		N	-0-	71
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2		N	-0-	71
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	2		N	-0-	71
02	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2		N	-0-	71

PARKER "1" UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3910 - 3996		
09	660	N	567	-0-	-93	-0-	566	2	1	9	N	1
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	2		N	-0-	27
11	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	2		N	-0-	27
12	589	N	418	-0-	-171	-0-	418	2		N	-0-	27
01	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	2		N	-0-	27
02	580	N	527	-0-	-53	-0-	527	2		N	-0-	27

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782							
WATERS "13"		WELL #:		1	RRCID ->	245558	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	4126	PERF. 3928 - 3948
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2		N	-0-		142
10	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 2		N	-0-		142
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	357 2		N	-0-		142
12	465 N	172	-0-	-293	-0-	172 2		N	-0-		142
01	465 N	236	-0-	-229	-0-	236 2		N	-0-		142
*02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 2		N	-0-		142
FAMBRO "38"		WELL #:		1	RRCID ->	245560	COMPL. DATE	01/03/2009	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3946 - 3992
09	1020 N	1000	-0-	-20	-0-	1000 2		N	-0-		23
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		23
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		23
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 2		N	-0-		23
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-		23
02	1015 N	996	-0-	-19	-0-	996 2		N	-0-		23
DOUGLAS "3399"		WELL #:		1	RRCID ->	247743	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	4105	PERF. 3908 - 3992
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		3	RRCID ->	248279	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	4306	PERF. 4042 - 4100
09	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976 2		N	-0-		-0-
10	2015 N	2003	-0-	-12	-0-	2003 2		N	-0-		-0-
11	1950 N	1850	-0-	-100	-0-	1850 2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	1817 2		N	-0-		-0-
01	2015 N	1869	-0-	-146	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
*02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 2		N	-0-		-0-
VICK, FLOYD RAY		WELL #:		4	RRCID ->	255439	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4016 - 4066
09	2400 N	2268	-0-	-132	-0-	2268 2		N	-0-		-0-
10	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		N	-0-		-0-
11	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	2160 2		N	-0-		-0-
12	2356 N	1024	-0-	-1332	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
01	2480 N	951	-0-	-1529	-0-	951 2		N	-0-		-0-
02	2088 N	1596	-0-	-492	-0-	1596 2		N	-0-		-0-
HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #:		1	RRCID ->	260351	COMPL. DATE	06/03/2011	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3856 - 3884
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		N	-0-		54
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		N	-0-		54
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-		54
12	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001 2		N	-0-		54
01	1085 N	978	-0-	-107	-0-	978 2		N	-0-		54
02	957 N	921	-0-	-36	-0-	921 2		N	-0-		54
DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260352	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	4121	PERF. 3932 - 3980
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	775 2		N	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		N	-0-		-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2		N	-0-		-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2		N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782										
MARTIN-WARD UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	261294	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL DEPTH	4130 PERF.	3930 - 3974		
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-			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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			69
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			69
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			69
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			69
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2		N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69

ROBERSON J.			WELL #:		2	RRCID ->	261662	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	4034 PERF.	3822 - 3910		
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-			-0-

BLANTON "25"			WELL #:		1	RRCID ->	261784	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	4131 PERF.	3930 - 3982		
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			20
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			20
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			20
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			20
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-			20

JOHNNIE DYE "29"			WELL #:		1	RRCID ->	262785	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	4081 PERF.	3882 - 3922		
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			20
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			20
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			20
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			20
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			20
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			20

MILES "26" UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	262789	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	4095 PERF.	3892 - 3904		
09	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2		N	-0-			22
10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			22
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2		N	-0-			22
12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2		N	-0-			22
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2		N	-0-			22
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2		N	-0-			22

BURNELLE "6"			WELL #:		1	RRCID ->	263395	COMPL. DATE	03/14/2012	TOTAL DEPTH	4105 PERF.	3916 - 3952		
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			53
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			53
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2		N	-0-			53
12	496	N	385	-0-	-111	-0-	385	2		N	-0-			53
01	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2		N	-0-			53
02	435	N	262	-0-	-173	-0-	262	2		N	-0-			53

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX		//CONT.//		659782								
HARRELL '4' UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914		
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	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	2	N	-0-		-0-	
10	744 N	642	-0-	-102	-0-	642	2	N	-0-		-0-	
11	720 N	382	-0-	-338	-0-	382	2	N	-0-		-0-	
12	744 N	691	-0-	-53	-0-	691	2	N	-0-		-0-	
01	651 N	438	-0-	-213	-0-	438	2	N	-0-		-0-	
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-	

JOHNNIE DYE '28'		WELL #:		2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848		
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		-0-	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-	
11	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	2	N	-0-		-0-	
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2	N	-0-		-0-	
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-		-0-	
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-		-0-	

CHRISTESSON '4'		WELL #:		1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968		
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2	N	-0-		-0-	
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-		-0-	
11	1020 N	711	-0-	-309	-0-	711	2	N	-0-		-0-	
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2	N	-0-		-0-	
01	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2	N	-0-		-0-	
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	2	N	-0-		-0-	

CURRY HEIRS '3'		WELL #:		1		RRCID -> 269366		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3920 - 3940		
09	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2	N	-0-		-0-	
10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-	
11	750 N	457	-0-	-293	-0-	457	2	N	-0-		-0-	
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2	N	-0-		-0-	
01	806 N	706	-0-	-100	-0-	706	2	N	-0-		-0-	
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-		-0-	

COOPER UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 273548		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 4118 PERF. 3950 - 3980		
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	1267	2	N	-0-		-0-	
11	1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076	2	N	-0-		-0-	
12	1302 N	973	-0-	-329	-0-	973	2	N	-0-		-0-	
01	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-		-0-	
*02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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	420 N	411	-0-	-9	-0-	411	2	N	-0-		23	
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-		23	
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-		23	
12	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2	N	-0-		23	
01	434 N	427	-0-	-7	-0-	427	2	N	-0-		23	
02	406 N	405	-0-	-1	-0-	405	2	N	-0-		23	

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
SAFARI RESOURCES, LLC				743194										
THOMPSON-GREENLEE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163556	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3862 - 3872			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5162 X	-0-	-0-	-5162	-0-					N	-0-			22
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HEAD '15'				WELL #: 2	RRCID -> 221529	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	4035	PERF.	3893 - 3936			
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	N	2			152
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-	494	2	7	9	N	6			158
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6			164
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	468	2	14	9	N	13			177
01	496 N	424	-0-	-72	-0-	410	2	14	9	N	13			190
02	464 N	395	-0-	-69	-0-	391	2	4	9	N	4			194

HEAD "B"				WELL #: 3	RRCID -> 237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3898 - 3920			
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			33
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-			33
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			33
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			33
01	496 N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-			33
02	435 N	391	-0-	-44	-0-	391	2			N	-0-			33

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550										
DENNEY				WELL #: 1	RRCID -> 203523	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4008 - 4014			
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			41
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			41
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			41
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			41
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-			41
02	348 N	316	-0-	-32	-0-	316	2			N	-0-			41

HERRING, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 212448	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF.	3966 - 4012			
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			-0-
12	558 N	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-			-0-
01	558 N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-			-0-
02	551 N	479	-0-	-72	-0-	479	2			N	-0-			-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	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
T-N-T ENGINEERING, INC.		//CONT.// 834092												
BLOXOM		WELL #: 1		RRCID -> 147113		COMPL. DATE 05/26/1993		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3901 - 3907				
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	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			67
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	N	1	8	6	60
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	247	2	6	9	N	5	7	6	58
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	257	2	3	9	N	3	7	6	54
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

FAMBRO		WELL #: 1		RRCID -> 156746		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 4187		PERF. 3852 - 3870				
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-			58
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1			59
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			59
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2			61
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3848 - 3862				
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-			123
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-			123
11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			123
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-			123
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			123

SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3790 - 3800				
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	2	13	9	N	12			153
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	432	2	24	9	N	22			175
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	396	2	31	9	N	28			203
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			203
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			203

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3910 - 3920				
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			-0-
10	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
12	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	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	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
10	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-			-0-
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	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	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2243	2	9	9	N	8			69
10	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2258	2	22	9	N	20			89
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-			89
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2177	2	6	9	N	5			94
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94

OIL AND GAS DIVISION

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	443 3			N	-0-			-0-
10		465 N	386	-0-	-79	-0-	386 3			N	-0-			-0-
11		450 N	325	-0-	-125	-0-	325 3			N	-0-			-0-
12		465 N	265	-0-	-200	-0-	265 3			N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3			N	-0-			-0-
*02		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 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

09		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716 2			N	-0-			-0-
10		2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2792 2			N	-0-			-0-
11		2850 N	2673	-0-	-177	-0-	2673 2			N	-0-			-0-
12		2821 N	2633	-0-	-188	-0-	2633 2			N	-0-			-0-
01		2790 N	2594	-0-	-196	-0-	2594 2			N	-0-			-0-
02		2581 N	2460	-0-	-121	-0-	2460 2			N	-0-			-0-

ELLIOTT, B. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141873 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3638 - 3644

09		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 2			N	-0-			38
10		682 N	657	-0-	-25	-0-	657 2			N	-0-			38
11		660 N	615	-0-	-45	-0-	615 2			N	-0-			38
12		651 N	610	-0-	-41	-0-	610 2			N	-0-			38
01		651 N	550	-0-	-101	-0-	550 2			N	-0-			38
02		609 N	522	-0-	-87	-0-	522 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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

POCO (CADD0) 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITESIDE WELL #: 4 RRCID -> 182004 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 3125 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-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) 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	509 N	509	-0-	-0-	-0-	114 1	395 3	Y	-0-			41
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	88 1	378 3	Y	-0-			41
11	420 N	408	-0-	-12	-0-	81 1	327 3	Y	-0-			41
12	527 N	306	-0-	-221	-0-	53 1	253 3	Y	-0-			41
01	465 N	325	-0-	-140	-0-	67 1	258 3	Y	-0-			41
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	134 1	519 3	Y	-0-			41

POOLVILLE (CADD 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

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	380	-0-	-100	-0-	380 3		N	-0-			-0-
10	465 N	402	-0-	-63	-0-	402 3		N	-0-			-0-
11	480 N	280	-0-	-200	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-
*01	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125374 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 4362 - 4401

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	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		N	-0-			-0-
10	558 N	378	-0-	-180	-0-	378 3		N	-0-			-0-
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326 3		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		N	-0-			-0-
*01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT			-0-

VIETH, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 129048 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 4477 PERF. 4378 - 4406

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/03/2015 - PLUGGED 09/03/2015												

VIETH, F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129227 COMPL. DATE 10/23/1988 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4352 - 4398

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	990 N	672	-0-	-318	-0-	672 3		N	-0-			-0-
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 3		N	-0-			-0-
11	810 N	692	-0-	-118	-0-	692 3		N	-0-			-0-
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3		N	-0-			-0-
*01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT			-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

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-	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-

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 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		522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2	N	-0-		-0-		
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 2	N	-0-		-0-		
11		180 N	121	-0-	-59 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-		
12		527 N	421	-0-	-106 B	-0-	421 2	N	-0-		-0-		
01		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-		-0-		
*02		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-		-0-		

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.//		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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
11		139 N	139	-0-	-0-	-0-	8 1	106 2	N	-0-	-0-		
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-	11 1	128 2	N	-0-	-0-		
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	8 1	111 2	N	-0-	-0-		
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	-0-		

MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136		NON-ASSOCIATED				CNTY: PARKER			
JOHNSON, C. P.				1		RRCID -> 018088		COMPL. DATE 10/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3890 - 4116	
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	180 1	1467 2	N	-0-	-0-	102	
10		1767 N	1669	-0-	-98	-0-	186 1	1483 2	N	-0-	-0-	102	
11		1620 N	1599	-0-	-21	-0-	180 1	1419 2	N	-0-	-0-	102	
12		1705 N	1646	-0-	-59	-0-	186 1	1453 2	N	6	-0-	108	
01		1674 N	1554	-0-	-120	-0-	7 9						
*02		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	186 1	1362 2	N	5	-0-	113	
							6 9						
							168 1	1214 2	N	5	-0-	118	
							6 9						

UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925		NON-ASSOCIATED				CNTY: PARKER			
MADER, K. V.				1		RRCID -> 043559		COMPL. DATE 10/27/1967		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4042 - 4097	
09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	26 1	170 3	Y	-0-	-0-		
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	38 1	148 3	Y	-0-	-0-		
11		210 N	188	-0-	-22	-0-	39 1	149 3	Y	-0-	-0-		
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	42 1	147 3	Y	-0-	-0-		
*01		194 N	194	-0-	-0-	-0-	37 1	157 3	Y	-0-	-0-		
*02		183 N	183	-0-	-0-	-0-	31 1	152 3	Y	-0-	-0-		

MURRAY, BILL		//CONT.//		3		NON-ASSOCIATED				CNTY: PARKER			
				1		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		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-		

TRAVIS, J. R. UNIT		//CONT.//		1		NON-ASSOCIATED				CNTY: PARKER			
				1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A	
09		930 N	923	-0-	-7	-0-	123 1	800 3	Y	-0-	-0-		
10		837 N	821	-0-	-16	-0-	167 1	654 3	Y	-0-	-0-		
11		870 N	870	-0-	-0-	-0-	178 1	692 3	Y	-0-	-0-		
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	182 1	642 3	Y	-0-	-0-		
*01		901 N	901	-0-	-0-	-0-	171 1	730 3	Y	-0-	-0-		
02		841 N	772	-0-	-69	-0-	132 1	640 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										
DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971			TOTAL DEPTH 4194 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)	(-)	AMT	CODE	AMT	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	248 1	1624 3	Y	-0-			-0-
10	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	380 1	1494 3	Y	-0-			-0-
11	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	364 1	1413 3	Y	-0-			-0-
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	418 1	1471 3	Y	-0-			-0-
01	1860 N	1801	-0-	-59	-0-	342 1	1459 3	Y	-0-			-0-
02	1711 N	1679	-0-	-32	-0-	287 1	1392 3	Y	-0-			-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972			TOTAL DEPTH 5160 PERF. N/A			
09	180 N	169	-0-	-11	-0-	22 1	147 3	Y	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	36 1	139 3	Y	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	33 1	126 3	Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	42 1	149 3	Y	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42 1	177 3	Y	-0-			-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	44 1	216 3	Y	-0-			-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975			TOTAL DEPTH 5225 PERF. 3790 - 0			
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	67 1	437 3	Y	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	97 1	380 3	Y	-0-			-0-
11	510 N	445	-0-	-65	-0-	91 1	354 3	Y	-0-			-0-
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	99 1	350 3	Y	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	83 1	356 3	Y	-0-			-0-
02	435 N	423	-0-	-12	-0-	72 1	351 3	Y	-0-			-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4780 - 4799			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	25 1	162 3	Y	-0-			3
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	32 1	128 3	Y	-0-			3
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	38 1	147 3	Y	-0-			3
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	42 1	150 3	Y	-0-			3
*01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	36 1	153 3	Y	-0-			3
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	30 1	147 3	Y	-0-			3

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979			TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4071 - 4084			
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	21 1	137 3	Y	-0-			-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	59 1	232 3	Y	-0-			-0-
11	270 N	247	-0-	-23	-0-	51 1	196 3	Y	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	70 1	248 3	Y	-0-			-0-
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	49 1	207 3	Y	-0-			-0-
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	47 1	227 3	Y	-0-			-0-

HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980			TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011			
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	41 1	267 3	Y	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	61 1	242 3	Y	-0-			-0-
11	330 N	298	-0-	-32	-0-	61 1	237 3	Y	-0-			-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	74 1	262 3	Y	-0-			-0-
*01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	64 1	275 3	Y	-0-			-0-
*02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	60 1	288 3	Y	-0-			-0-

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164			
09	540 N	243	-0-	-297	-0-	32 1	211 3	Y	-0-			5
10	341 N	236	-0-	-105	-0-	48 1	188 3	Y	-0-			5
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	45 1	175 3	Y	-0-			5
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	46 1	161 3	Y	-0-			5
01	248 N	130	-0-	-118	-0-	25 1	105 3	Y	-0-			5
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	37 1	181 3	Y	-0-			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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		360 N	328	-0-	-32	-0-		76 1	252 3	N	-0-			-0-
10		806 N	619	-0-	-187	-0-		148 1	471 3	N	-0-			-0-
11		630 N	623	-0-	-7	-0-		155 1	468 3	N	-0-			-0-
12		663 N	663	-0-	-0-	-0-		167 1	496 3	N	-0-			-0-
01		620 N	367	-0-	-253	-0-		92 1	275 3	N	-0-			-0-
*02		473 N	473	-0-	-0-	-0-		116 1	357 3	N	-0-			-0-

LAMKIN, W. W.			WELL #: 2 L RRCID -> 077706			COMPL. DATE 06/19/1978			TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828					
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-		196 1	647 3	N	-0-			-0-
10		806 N	564	-0-	-242	-0-		176 1	388 3	N	-0-			-0-
11		623 N	623	-0-	-0-	-0-		80 1	543 3	N	-0-			-0-
12		868 N	661	-0-	-207	-0-		193 1	468 3	N	-0-			-0-
01		558 N	484	-0-	-74	-0-		121 1	363 3	N	-0-			-0-
*02		500 N	500	-0-	-0-	-0-		100 1	400 3	N	-0-			-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					
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-

NORMAN NANCY			WELL #: 1 RRCID -> 063665			COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0					
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-		19 1	121 3	Y	-0-			1
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-		45 1	175 3	Y	-0-			1
11		210 N	197	-0-	-13	-0-		40 1	157 3	Y	-0-			1
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-		42 1	146 3	Y	-0-			1
*01		267 N	267	-0-	-0-	-0-		50 1	214 3	Y	3			4
								3 9						
02		203 N	201	-0-	-2	-0-		34 1	167 3	Y	-0-			4

DAVIDSON-BARNETT UNIT			WELL #: 1 RRCID -> 064364			COMPL. DATE 10/06/1975			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180					
09		60 N	36	-0-	-24	-0-		3 1	33 3	Y	-0-			-0-
10		62 N	44	-0-	-18	-0-		9 1	35 3	Y	-0-			-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-		9 1	33 3	Y	-0-			-0-
12		51 N	51	-0-	-0-	-0-		11 1	40 3	Y	-0-			-0-
*01		73 N	73	-0-	-0-	-0-		14 1	59 3	Y	-0-			-0-
*02		61 N	61	-0-	-0-	-0-		10 1	51 3	Y	-0-			-0-

SHIELDS A.C.			WELL #: 1 RRCID -> 064365			COMPL. DATE 09/24/1975			TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A					
09		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-		277 1	1811 3	Y	-0-			2
10		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-		405 1	1589 3	Y	-0-			2
11		2340 N	1828	-0-	-512	-0-		374 1	1451 3	Y	3			5
								3 9						
12		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-		440 1	1531 3	Y	-0-			5
01		1984 N	1727	-0-	-257	-0-		328 1	1399 3	Y	-0-			5
*02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		323 1	1565 3	Y	1			6
								1 9						

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)//CONT.// 72306 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 MURRAY, BILL WELL #: 4 RRCID -> 079560 COMPL. DATE 10/09/1978 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4948 - 5087

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	600 N	580	-0-	-20	-0-	77 1	503 3	Y	-0-			-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	133 1	522 3	Y	-0-			-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	134 1	518 3	Y	-0-			-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	136 1	478 3	Y	-0-			-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	105 1	449 3	Y	-0-			-0-
02	638 N	524	-0-	-114	-0-	90 1	434 3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (CADD0) 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	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		N	-0-			27
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			27
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			27
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			49
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

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

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700)		//CONT.//		72306 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684		PERF. 5320 - 5338	
09	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	89	1	404	2	N	-0-		32
10	527 N	314	-0-	-213 B	-0-	107	1	207	2	N	-0-		32
11	420 N	380	-0-	-40 B	-0-	72	1	295	2	N	12		44
12	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	13	9	25	1	N	-0-		44
01	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	90	1	276	2	N	-0-		44
*02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	94	1	312	2	N	-0-		44

HARWELL ENTERPRISES		HARWELL JUD		WELL #: 1		RRCID -> 065493		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5137		PERF. 4738 - 4744	
09	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	64	1	415	3	N	-0-		-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	83	1	325	3	N	-0-		-0-
11	510 N	365	-0-	-145 B	-0-	75	1	290	3	N	-0-		-0-
12	496 N	216	-0-	-280 B	-0-	48	1	168	3	N	-0-		-0-
01	403 N	241	-0-	-162 B	-0-	46	1	195	3	N	-0-		-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-					N	NO RPT		-0-

LEXGAS, INC.		BANKS, PATRICIA		WELL #: 1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137		PERF. 4909 - 4918	
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-		-0-
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	104	2			N	-0-		-0-
11	180 N	90	-0-	-90 B	-0-	90	2			N	-0-		-0-
12	155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96	2			N	-0-		-0-
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-		-0-
*02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-		-0-

BANKS, PATRICIA		WELL #: 2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4919 - 4931			
09	1080 N	1027	-0-	-53 B	-0-	1027	2			N	-0-		-0-
10	1085 N	1015	-0-	-70 B	-0-	1015	2			N	-0-		-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	2			N	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-		-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	1140	2			N	-0-		-0-
02	1189 N	1152	-0-	-37 B	-0-	1152	2			N	-0-		-0-

POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS)		ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		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-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #: 1		RRCID -> 070163		COMPL. DATE 02/06/1977		TOTAL DEPTH 5276		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
09		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-				-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-				-0-
11		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-				-0-
12		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-				-0-
*01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WOODY, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 081815 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 3934 - 4116

09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-			9
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-			9
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-			9
12		118 N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	2	N	-0-			9
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-			9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
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-				N	NO RPT				48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				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-				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-

WELLS, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 210278 COMPL. DATE 01/08/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2750 - 2758

09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-				-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
*02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
MURRAY, BILL WELL #: 2 RRCID -> 042926 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	Y	-0-			-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-			-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	-0-	15	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	44	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	-0-	10	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	-0-	9	1	44	3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925						
HARWELL, W. H.		WELL #: 1	RRCID -> 044404	COMPL. DATE 02/11/1967	TOTAL DEPTH 5135	PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	44 1	288 3	17
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	73 1	288 3	17
11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	67 1	262 3	17
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	72 1	252 3	17
01	372 N	321	-0-	-51	-0-	60 1	258 3	17
						3 9		
02	319 N	263	-0-	-56	-0-	45 1	218 3	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	431 N	431	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433 2	N	-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	397 2	N	-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2	N	-0-
01	434 N	422	-0-	-12	-0-	422 2	N	-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWMAN		WELL #: 1	RRCID -> 159116	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 2440	PERF. 1962 - 2010		
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	N	-0-
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	443 2	N	-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2	N	-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-
01	434 N	192	-0-	-242	-0-	192 2	N	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-	N	NO RPT	-0-

PITTMAN UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 162598	COMPL. DATE 02/07/1997	TOTAL DEPTH 1997	PERF. 1945 - 1961		
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-	51 2	N	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-	N	NO RPT	-0-

MCCLUSKEY		WELL #: 2	RRCID -> 215944	COMPL. DATE 03/22/2006	TOTAL DEPTH 2353	PERF. 2262 - 2301		
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2	N	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 2	N	-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-
01	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2	N	-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-	N	NO RPT	-0-

POSIDIAN (ELLEN.)				72511 500	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965									
GUEST, J				WELL #:	3	RRCID ->	277646	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	4343	PERF.	3980 - 4010
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	0	479	-0-	479 B	6986	479	2	N	-0-				-0-
10	0	1773	-0-	1773 B	8759	1773	2	N	-0-				-0-
11	0	1147	-0-	1147 B	9906	1147	2	N	-0-				-0-
12	0	459	-0-	459 B	10365	459	2	N	-0-				-0-
01	7750 N	1559	-0-	-6191 B	4174	1559	2	N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	4174			N	NO RPT				-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		4174									

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
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	44	-0-	-46	-0-	44	2	N	-0-				-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-				-0-
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-				-0-
02	58 N	4	-0-	-54	-0-	4	2	N	-0-				-0-

ASHBY				WELL #:	3RC	RRCID ->	199347	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4089 - 4106
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	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-				-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2	N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-				-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-				-0-
02	58 N	5	-0-	-53	-0-	5	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
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	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	Y	-0-				-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2	Y	-0-				-0-
02	87 N	10	-0-	-77 B	-0-	10	2	Y	-0-				-0-

ASHBY -14-				WELL #:	14RC	RRCID ->	122977	COMPL. DATE	11/08/1985	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3872 - 3882
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	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2	Y	-0-				-0-
10	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2	Y	-0-				-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2	Y	-0-				-0-
02	87 N	6	-0-	-81 B	-0-	6	2	Y	-0-				-0-

HARALSON				WELL #:	16	RRCID ->	226656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3852 - 3882
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	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	2	N	-0-				-0-
10	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	1751	2	N	-0-				-0-
11	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724	2	N	-0-				-0-
12	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	2	N	-0-				-0-
01	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741	2	N	-0-				-0-
*02	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	2	N	-0-				-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.) //CONT.// 72518 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
 UNDER THE HILL STATE UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 219608 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4254 - 4258

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		240 N	221	-0-	-19 B	-0-	9	1	212	2	Y	-0-	-0-	-0-
10		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	14	1	316	2	Y	-0-	-0-	-0-
11		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	9	1	213	2	Y	-0-	-0-	-0-
12		217 N	215	-0-	-2 B	-0-	9	1	206	2	Y	-0-	-0-	-0-
01		248 N	220	-0-	-28 B	-0-	9	1	211	2	Y	-0-	-0-	-0-
02		203 N	164	-0-	-39 B	-0-	7	1	157	2	Y	-0-	-0-	-0-

UNDER THE HILL WELL #: 2 RRCID -> 221226 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 4050 - 4060

09		688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			Y	-0-	-0-	3
10		676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			Y	-0-	-0-	3
11		663 N	663	-0-	-0- B	-0-	663	2			Y	-0-	-0-	3
12		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			Y	-0-	-0-	3
01		620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611	2			Y	-0-	-0-	3
*02		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			Y	-0-	-0-	3

UNDER THE HILL WELL #: 3 RRCID -> 221228 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4284 - 4314

09		180 N	180	-0-	-0- B	-1836	180	2			Y	-0-	-0-	3
10		186 N	185	-0-	-1 B	-1836	185	2			Y	-0-	-0-	3
11		180 N	195	-0-	15 B	-1821	195	2			Y	-0-	-0-	3
12		186 N	216	-0-	30 B	-1791	216	2			Y	-0-	-0-	3
01		186 N	221	-0-	35 B	-1756	221	2			Y	-0-	-0-	3
02		203 N	226	-0-	23 B	-1733	226	2			Y	-0-	-0-	3

UNDER THE HILL WELL #: 5 RRCID -> 221229 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 4370 - 4384

09		510 N	522	-0-	12 B	-8308	522	2			Y	-0-	-0-	39
10		527 N	509	-0-	-18 B	-8308	509	2			Y	-0-	-0-	39
11		510 N	530	-0-	20 B	-8288	530	2			Y	-0-	-0-	39
12		527 N	524	-0-	-3 B	-8288	524	2			Y	-0-	-0-	39
01		496 N	513	-0-	17 B	-8271	513	2			Y	-0-	-0-	39
02		522 N	444	-0-	-78 B	-8271	444	2			Y	-0-	-0-	39

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 ASHBY CA-2 WELL #: 1 RRCID -> 126317 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4042 - 4048

09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	36
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	36
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	36
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	36
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	36
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	36

ASHBY 7X WELL #: 1 RRCID -> 126319 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3970 - 3976

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-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2		N	-0-			58
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2		N	-0-			58
11	240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	2		N	-0-			58
12	248 N	103	-0-	-145 B	-0-	103	2		N	-0-			58
01	217 N	137	-0-	-80 B	-0-	137	2		N	-0-			58
02	174 N	165	-0-	-9 B	-0-	165	2		N	-0-			58

ASHBY 2 AL		WELL #:		1	RRCID ->	137483	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 3704 -	3714	
09	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
10	186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
11	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165	2		N	-0-			-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162	2		N	-0-			-0-
02	174 N	132	-0-	-42 B	-0-	132	2		N	-0-			-0-

ASHBY 12X		WELL #:		1	RRCID ->	137484	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 4040 -	4046	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			79

SET RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	176807	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4115 -	4125	
09	120 N	88	-0-	-32 B	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
11	330 N	2	-0-	-328 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
12	93 N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-

ASHBY 17X		WELL #:		1	RRCID ->	226041	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 3996 -	4006	
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			70
10	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	276	2	9 9	N	8			78
11	300 N	257	-0-	-43 B	-0-	257	2		N	-0-			78
12	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	2		N	-0-			78
01	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2		N	-0-			78
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253	2		N	-0-			78

ASHBY 5X		WELL #:		1	RRCID ->	258888	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	4220	PERF. 4110 -	4114	
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
12	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2		N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20 B	-0-	38	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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- B	-0-					N	-0-					-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ASHBY 6X WELL #: 1 RRCID -> 126318 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4100 - 4102

09		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3			N	-0-					18
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3			N	-0-					18
11		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	3			N	-0-					18
12		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	3			N	-0-					18
01		208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3			N	-0-					18
*02		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3			N	-0-					18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.) 72524 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DABNEY WELL #: 2 RRCID -> 214846 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 4050 - 4080

09		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1752	2	56	9	N	51					776
10		3100 N	4075	-0-	975	975	1998	2	2077	9	N	1888					2664
11		2931 N	1956	-0-	-975	-0-	1864	2	92	9	N	84					2748
12		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1850	2	99	9	N	90					2838
01		2635	1800	-0-	-835	-0-	1732	2	68	9	N	62					2900
02		2465	1840	-0-	-625	-0-	1751	2	89	9	N	81					2981

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
SEAMAN, L. E., -B- WELL #: 4B RRCID -> 018094 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 4687 PERF. 4100 - 4150

09		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
10		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11		1590 N	1280	-0-	-310	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
12		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02		1247 N	1176	-0-	-71	-0-	1176	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		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					13
10		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					13
11		630 N	545	-0-	-85	-0-	543	2	2	9	N	2					15
12		651 N	503	-0-	-148	-0-	501	2	2	9	N	2					17
01		695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	N	1	11	1			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARWITZ, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 018099 COMPL. DATE 08/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2540 - 2644

09		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					13
10		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					13
11		1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1194	2	2	9	N	2					15
12		1395 N	1142	-0-	-253	-0-	1140	2	2	9	N	2					17
01		1364 N	1312	-0-	-52	-0-	1311	2	1	9	N	1	11	1			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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	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	829 N 829 -0- -0- -0- 829 2 N -0- 17
10	819 N 819 -0- -0- -0- 818 2 1 9 N 1 18
11	780 N 660 -0- -120 -0- 658 2 2 9 N 2 20
12	868 N 556 -0- -312 -0- 554 2 2 9 N 2 22
01	806 N 548 -0- -258 -0- 547 2 1 9 N 1 9
02	0 N NO RPT -0- -0- -0- NO RPT 14 1 9
NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644	
09	344 N 344 -0- -0- -0- 344 2 N -0- 116
10	357 N 357 -0- -0- -0- 353 2 4 9 N 4 120
11	366 N 366 -0- -0- -0- 347 2 19 9 N 17 137
12	341 N 303 -0- -38 -0- 282 2 21 9 N 19 156
01	403 N 403 -0- -0- -0- 396 2 7 9 N 6 63
02	0 N NO RPT -0- -0- -0- NO RPT 99 1 63
BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	54 N 54 -0- -0- -0- 54 2 N -0- 13
10	62 N 54 -0- -8 -0- 54 2 N -0- 13
11	60 N 51 -0- -9 -0- 49 2 2 9 N 2 15
12	62 N 56 -0- -6 -0- 54 2 2 9 N 2 17
01	66 N 66 -0- -0- -0- 65 2 1 9 N 1 7
02	0 N NO RPT -0- -0- -0- NO RPT 11 1 7
HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A	
09	30 N 16 -0- -14 -0- 16 2 N -0- 12
10	10 N 5 -0- -5 -0- 5 2 N -0- 12
11	30 N 3 -0- -27 -0- 1 2 2 9 N 2 14
12	31 N 22 -0- -9 -0- 20 2 2 9 N 2 16
01	518 N 518 -0- -0- -0- 517 2 1 9 N 1 7
02	0 N NO RPT -0- -0- -0- NO RPT 10 1 7
REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540	
09	53 N 53 -0- -0- -0- 53 2 N -0- 2
10	55 N 55 -0- -0- -0- 54 2 1 9 N 1 3
11	60 N 56 -0- -4 -0- 54 2 2 9 N 2 5
12	62 N 59 -0- -3 -0- 57 2 2 9 N 2 7
01	70 N 70 -0- -0- -0- 70 2 N -0- 3
02	0 N NO RPT -0- -0- -0- NO RPT 4 1 3
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	498 X 498 -0- -0- -0- 498 2 Y -0- 26
10	510 X 510 -0- -0- -0- 510 2 Y -0- 26
11	493 X 493 -0- -0- -0- 492 2 1 9 Y 1 27
12	497 X 497 -0- -0- -0- 497 2 Y -0- 27
01	486 X 486 -0- -0- -0- 486 2 Y -0- 27
*02	439 X 439 -0- -0- -0- 439 2 Y -0- 27

OIL AND GAS DIVISION

 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) PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS	MONTHLY (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			31
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-			31
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	-1			32
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			32
01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-			32
*02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			32

 LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762

09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-			182
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-			182
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	-1			183
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-			183
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-			183
*02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-			183

 LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694

09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-			171
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-			171
11	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	Y	-1			172
12	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			Y	-0-			172
01	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-			172
*02	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-			172

 JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654

09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			62
10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			62
11	56 X	56	-0-	-0-	-0-	55	2	1	9	N	-1			63
12	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			63
01	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			63
*02	49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			63

 LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786

09	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			7
10	113 X	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			7
11	111 X	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	-1			8
12	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			8
01	108 X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			8
*02	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			8

 PRIDY (CADDU) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 LEVISAY OPERATING CO. 498735
 PRIDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478

09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10	161	1	24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			61
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			70

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

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

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

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

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
FULLER, K. W. WELL #: 2 RRCID -> 111501 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PROLER (BRENEKE) RICE DRILLING COMPANY FEATHERSTON		73280 300 706685	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN							
WELL #:		4	RRCID -> 097521	COMPL. DATE 08/20/1981	TOTAL DEPTH 1084	PERF. 973	-	982				
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	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, N. (CADDO 3250) SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. WILLIAMS 2973		73511 310 767534	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WELL #:			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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2007												

SPENCE ENERGY COMPANY GEORGE		809332										
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) LAMESA CRUDE WILLIAMS, L.L.		73511 400 484295	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN							
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-

PROBE EXPLORATION COMPANY WILLIAMS		679299										
WELL #:		1	RRCID -> 245078	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3755	-	3757				
09	540 N	274	-0-	-266	-0-	274	3	N	-0-			66
10	589 N	280	-0-	-309	-0-	274	3	N	5			71
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	545	3	N	11			82
12	279 N	205	-0-	-74	-0-	205	3	N	-0-			82
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	5			87
02	551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-			87

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

PUTNAM, NE (CONGLOMERATE)												73515 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN			
PETEX												659782									
RAMSEY BURRETTE												WELL #:	1	RRCID ->	066858	COMPL. DATE	12/22/1975	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE							
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			2							
10	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2		N	-0-			2							
11	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2		N	-0-			2							
12	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	2023	2		N	-0-			2							
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2		N	-0-			2							
02	1827	N	1819	-0-	-8	-0-	1819	2		N	-0-			2							

PROBE EXPLORATION COMPANY												679299		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
PRUET												679299										
PRUET												WELL #:	1	RRCID ->	237257	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4122	PERF.	3876 -	3895
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09	510	N	280	-0-	-230	-0-	280	3		N	-0-			14								
10	837	N	424	-0-	-413	-0-	421	3	3 9	N	3			17								
11	600	N	34	-0-	-566	-0-	33	3	1 9	N	1			18								
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			18								
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	50			68								
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			68								

ROCK OPERATING												722855		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
YARBROUGH, J.A. #2												722855										
YARBROUGH, J.A. #2												WELL #:	1	RRCID ->	088084	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	4196	PERF.	3833 -	3838
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	2		N	-0-			-0-								
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2		N	-0-			-0-								
11	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	2		N	-0-			-0-								
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2		N	-0-			-0-								
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2		N	-0-			-0-								
02	493	N	55	-0-	-438	-0-	55	2		N	-0-			-0-								

PUTNAM, NE (MISS)												73515 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
HORIZON WELL SERVICES, INC.												400095										
LEE, BRENDA												WELL #:	1	RRCID ->	124884	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	4010 -	4032
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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

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	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2693	3	23	9	N	21				102
10	2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2621	3	14	9	N	13				115
11	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2298	3	14	9	N	13				128
12	2821 N	2573	-0-	-248	-0-	2555	3	18	9	N	16				144
01	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2746	3	10	9	N	9				153
*02	2900 N	2924	-0-	24	24	2910	3	14	9	N	13				166

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

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	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	146	1	1349	2	N	-0-				-0-
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	195	1	1395	2	N	-0-				-0-
11	1320 N	1270	-0-	-50	-0-	58	1	1212	2	N	-0-				-0-
12	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	192	1	1343	2	N	-0-				-0-
01	1581 N	1539	-0-	-42	-0-	155	1	1348	2	N	33	33	1		-0-
*02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	36	9	65	1	N	-0-				-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

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	1050 N	1013	-0-	-37	-0-	99	1	914	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	126	1	897	2	N	-0-				-0-
11	1020 N	979	-0-	-41	-0-	45	1	934	2	N	-0-				-0-
12	1054 N	967	-0-	-87	-0-	121	1	846	2	N	-0-				-0-
01	1023 N	996	-0-	-27	-0-	102	1	894	2	N	-0-				-0-
02	957 N	944	-0-	-13	-0-	46	1	898	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

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-

RG (CADD0) 74014 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
 BLUE OIL, INC. 076765
 JACOBS "B" WELL #: 3B RRCID -> 167754 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3475 - 3673

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	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				
SHEETS EXPLORATION CO., INC.		772670										
ROBERT JONES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080817		COMPL. DATE 11/14/1978		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3913 - 3925		
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	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2	N	-0-			29	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			29	
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2	N	-0-			29	
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2	N	-0-			29	
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			29	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			29	

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)		74256 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FRANKLIN		WELL #: 5C		RRCID -> 156020		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3376 - 3386		

09	570 N	551	-0-	-19	-0-	551 2	N	-0-			-0-	
10	620 N	512	-0-	-108	-0-	512 2	N	-0-			-0-	
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	555 2	N	-0-			-0-	
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2	N	-0-			-0-	
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2	N	-0-			-0-	
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	477 2	N	-0-			-0-	

RAY RICHEY (MISS.)		74446 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
JONES, ORA B.		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		742236										
HOLLAND, MIKE ETAL		WELL #: 1		RRCID -> 121064		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3403 - 3412		

09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 3		-0-			1	
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	202 3	1 9	Y	1	2 1	-0-	
11	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-		-0-	
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3		Y	-0-		-0-	
01	217 N	176	-0-	-41	-0-	176 3		Y	-0-		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RANGER		74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
FINLEY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 218882		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3152 - 3226		

09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	685 2	26 9	N	24		166	
10	992 N	889	-0-	-103	-0-	849 2	40 9	N	36	172 1	30	
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	811 2	56 9	N	51		81	
12	910 N	910	-0-	-0-	-0-	856 2	54 9	N	49		130	
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	919 2	62 9	N	56	162 1	24	
*02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	823 2	51 9	N	46		70	

WOODS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 221499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3683		PERF. 3155 - 3192		

09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2		N	-0-		-0-	
10	403 N	246	-0-	-157	-0-	246 2		N	-0-		-0-	
11	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 2		N	-0-		-0-	
12	248 N	163	-0-	-85	-0-	163 2		N	-0-		-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		-0-	
*02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-		-0-	

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WOODS HEIRS		WELL #:		5	RRCID ->	221502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3215 -	3291	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269	
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-			-0-	
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-	
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-	
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-	
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-			-0-	
02	145	N	99	-0-	-46	-0-	99	2	N	-0-			-0-	

DFG ENERGY COMPANY LLC		216724		WELL #:	9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	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-	

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-	

RANGER		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724										
NORTH CENTRAL RANGE UNIT		WELL #: 302		RRCID -> 043094		COMPL. DATE 08/19/1919		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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		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-

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		//CONT.// 74657 001		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724									
RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	18	RRCID -> 088686	COMPL. DATE 02/10/1968	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3290	-	3508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	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-

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-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID -> 098781	COMPL. DATE 07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF. 3062	-	3072	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
EAST RANGER UNIT		WELL #:		9106	RRCID ->	113921	COMPL. DATE	09/26/1928	TOTAL DEPTH	3595	PERF.	3272 - 3335		
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-

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-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RANGER		//CONT.//		74657 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724										
FERGUSON FARM		WELL #:		1	RRCID ->	164709	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3252 - 3262		
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-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

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-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID ->	262524	COMPL. DATE	02/11/1983	TOTAL DEPTH	3648	PERF.	3196 - 3236		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID ->	114446	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3446 - 3518		
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-

 RANGER (BLACK LIME WEST) //CONT.// 74657 250 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 BRYANT, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 122489 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 3876 PERF. 3376 - 3395

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-

 HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

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-

 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-					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

 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-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

09	5 #	-0-	-0-	-5	-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-

RANGER (BLACK LIME WEST)			//CONT.// 74657 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND								
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 239726														
EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #: L 4		RRCID -> 118744		COMPL. DATE 05/14/1985		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3404 - 3520						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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-	6851					N	-0-					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	6851					N	-0-					-0-

EARNEST "E"			WELL #: 2		RRCID -> 196655		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3402 - 3505						
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARNEST "E"			WELL #: 3		RRCID -> 196657		COMPL. DATE 03/23/1984		TOTAL DEPTH 3769		PERF. 3408 - 3422						
09		2 #	-0-	-0-	-2	-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-

EARNEST "E"			WELL #: 4		RRCID -> 196659		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 3825		PERF. 3408 - 3512						
09		2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					130
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

RANGER (BLACK LIME WEST)		//CONT.//		74657 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
SMITH PIPE OF ABILENE				794745								
MORTON, J. B.		WELL #:		RRCID -> 174454	COMPL. DATE 10/07/1982	TOTAL DEPTH 4008	PERF. 3508	-		3532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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												

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

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	
09	90	#	82	-0-	-8	-0-	82	2	Y	-0-		-0-
10	154	R	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
11	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2	Y	-0-		-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-
02	145	#	53	-0-	-92	-0-	53	2	Y	-0-		-0-

BARNES, J.E.		WELL #:		2	RRCID -> 106214	COMPL. DATE 02/25/1981	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3348	-		3372	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			23

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	106216	COMPL. DATE	09/26/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3250 - 3274				
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	300 #	297	-0-	-3	-0-		297	2		Y	-0-				10
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-		317	2		Y	-0-				10
11	323 R	323	-0-	-0-	-0-		323	2		Y	-0-				10
12	346 R	346	-0-	-0-	-0-		346	2		Y	-0-				10
01	310 #	255	-0-	-55	-0-		255	2		Y	-0-				10
02	319 #	258	-0-	-61	-0-		258	2		Y	-0-				10

BARNES, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	106218	COMPL. DATE	02/25/1981	TOTAL DEPTH	4114	PERF. 3374 - 3393				
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-

BARNES, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	106219	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	3815	PERF. 3410 - 3439				
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-

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

MCBAY		WELL #:		1	RRCID ->	122447	COMPL. DATE	02/15/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3410 - 3426				
09	720 #	161	-0-	-559	-0-		161	2		N	-0-				-0-
10	776 R	776	-0-	-0-	-0-		776	2		N	-0-				-0-
11	600 #	23	-0-	-577	-0-		23	2		N	-0-				-0-
12	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
01	775 #	3	-0-	-772	-0-		3	2		N	-0-				-0-
02	725 #	3	-0-	-722	-0-		3	2		N	-0-				-0-

LOWRANCE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	122943	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 3374 - 3393				
09	1350 #	1028	-0-	-322	-0-		1028	2		N	-0-				38
10	1395 #	1070	-0-	-325	-0-		1070	2		N	-0-				38
11	1320 #	1031	-0-	-289	-0-		1031	2		N	-0-				38
12	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-		1095	2		N	-0-				38
01	1085 #	1070	-0-	-15	-0-		1070	2		N	-0-				38
02	1015 #	1002	-0-	-13	-0-		1002	2		N	-0-				38

SCOTT,JOE		WELL #:		6	RRCID ->	132045	COMPL. DATE	03/18/1985	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3402 - 3450				
09	750 #	304	-0-	-446	-0-		304	2		N	-0-				-0-
10	851 R	851	-0-	-0-	-0-		851	2		N	-0-				-0-
11	750 #	711	-0-	-39	-0-		711	2		N	-0-				-0-
12	775 #	609	-0-	-166	-0-		609	2		N	-0-				-0-
01	1716 R	1716	-0-	-0-	-0-		1716	2		N	-0-				-0-
*02	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-		1211	2		N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//	74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	088563								
SCOTT,JOE		WELL #:	5	RRCID ->	132046	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3408 - 3436
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		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									
TURNER, G. H.		WELL #:	1	RRCID ->	110685	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3402 - 3428
09	968 R	968	-0-	-0-	-0-	968 2		N	-0-		-0-
10	992 #	922	-0-	-70	-0-	922 2		N	-0-		-0-
11	960 #	921	-0-	-39	-0-	921 2		N	-0-		-0-
12	992 #	860	-0-	-132	-0-	860 2		N	-0-		-0-
01	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-		-0-
02	928 #	647	-0-	-281	-0-	647 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GLENN		WELL #:	1	RRCID ->	113733	COMPL. DATE	08/09/1982	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3412 - 3442
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2015 - PLUGGED 12/23/15											

HATTON		WELL #:	1	RRCID ->	113734	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3402 - 3430
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
09	960 #	939	-0-	-21	-0-	939 2		N	-0-		-0-
10	992 #	976	-0-	-16	-0-	976 2		N	-0-		-0-
11	960 #	815	-0-	-145	-0-	815 2		N	-0-		-0-
12	992 #	742	-0-	-250	-0-	742 2		N	-0-		-0-
01	965 R	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-		-0-
*02	942 R	942	-0-	-0-	-0-	942 2		N	-0-		-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
NICKS		WELL #: 1		RRCID -> 118745		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 3675		PERF. 3264 - 3292					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NICKS		WELL #: 2		RRCID -> 118746		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3192 - 3334					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	90 #	81	-0-	-9	-0-	62	2	19	9	N	17				64
10	93 #	84	-0-	-9	-0-	66	2	18	9	N	16	60	1		20
11	90 #	78	-0-	-12	-0-	61	2	17	9	N	15				35
12	93 #	79	-0-	-14	-0-	60	2	19	9	N	17				52
01	93 #	79	-0-	-14	-0-	60	2	19	9	N	17				69
02	87 #	64	-0-	-23	-0-	51	2	13	9	N	12	55	1		26

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355					
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	109	2	33	9	N	30				115
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	118	2	32	9	N	29	107	1		37
11	150 #	140	-0-	-10	-0-	109	2	31	9	N	28				65
12	155 #	142	-0-	-13	-0-	108	2	34	9	N	31				96
01	155 #	139	-0-	-16	-0-	106	2	33	9	N	30				126
02	145 #	116	-0-	-29	-0-	92	2	24	9	N	22	101	1		47

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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 1		RRCID -> 120886		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 3481		PERF. 3426 - 3446				
09	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	248	#	53	-0-	-195	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	240	#	35	-0-	-205	-0-	35	2		N	-0-			-0-
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	2		N	-0-			-0-
02	203	#	177	-0-	-26	-0-	177	2		N	-0-			-0-

WAGNER		WELL #: 2		RRCID -> 120887		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3480		PERF. 3420 - 3442				
09	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-
10	248	#	52	-0-	-196	-0-	52	2		N	-0-			-0-
11	240	#	34	-0-	-206	-0-	34	2		N	-0-			-0-
12	248	#	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-
01	217	#	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
02	203	#	176	-0-	-27	-0-	176	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				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-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	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
11	180	#	99	-0-	-81	-0-	99	2		N	-0-			-0-
12	186	#	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	174	#	14	-0-	-160	-0-	14	2		N	-0-			-0-

GORDON, W.K.		WELL #: 2		RRCID -> 122439		COMPL. DATE 09/20/1980		TOTAL DEPTH 3482		PERF. 3270 - 3408				
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
10	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	62	#	17	-0-	-45	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	58	#	5	-0-	-53	-0-	5	2		N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)			//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		239726										
GRIFFIN			WELL #:		1	RRCID ->	122440	COMPL. DATE	08/17/1984	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3216 - 3354			
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (SOUTH)			WELL #:		3	RRCID ->	122441	COMPL. DATE	06/04/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3232 - 3325			
09		60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-			-0-
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
12		132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
01		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-			-0-
*02		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	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-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODGERS			WELL #:		1	RRCID ->	122448	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3404 - 3452			
09		430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			-0-
10		478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
11		553 R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
12		512 R	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
01		498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
*02		482 R	482	-0-	-0-	-0-	482	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-

CANTWELL UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	125393	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3420 - 3444			
*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												
R. T. S.			WELL #: 1		RRCID -> 138013		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3122 - 3260				
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TURNER			WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467				
09		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			-0-
10		186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-			-0-
11		180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12		186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-			-0-
01		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02		174 #	114	-0-	-60	-0-	114	2			N	-0-			-0-

BLEDSOE			WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		90 #	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10		93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-			-0-
11		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-			-0-
12		62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01		62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02		58 #	48	-0-	-10	-0-	48	2			N	-0-			-0-

MILLS			WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358				
09		90 #	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-			-0-
10		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02		87 #	55	-0-	-32	-0-	55	2			N	-0-			-0-

MILLS			WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398				
09		90 #	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-			-0-
10		93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
01		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
02		87 #	56	-0-	-31	-0-	56	2			N	-0-			-0-

HILL			WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528				
09		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-			80
10		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			80
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			80
12		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			80
01		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			80
02		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			80

RANGER,NW (MARBLE FALLS) //CONT.// 74660 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 BARNES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 173138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3491 PERF. 3386 - 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES, MARY WELL #: 1 RRCID -> 173139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3285 - 3399

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

PRE-EMPTION WELL #: 4 RRCID -> 181811 COMPL. DATE 05/12/1981 TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3440 - 3452

09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 2 RRCID -> 181922 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3415 - 3441

09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 #	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRE-EMPTION WELL #: 3 RRCID -> 181923 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3454 - 3480

09	60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	60 #	33	-0-	-27	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	62 #	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	58 #	-0-	-0-	-58	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
 EPEY JENNINGS WELL #: 2 U RRCID -> 121068 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3288 - 3300

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-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
RYANO		WELL #:		1	RRCID ->	125100	COMPL. DATE	09/04/1987	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3191 - 3292			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		570 #	493	-0-	-77	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10		589 #	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-			-0-
11		540 #	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-			-0-
12		527 #	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-			-0-
01		496 #	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-			-0-
02		464 #	454	-0-	-10	-0-	454	2			N	-0-			-0-

DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262		WELL #:	1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508		
09		750 #	682	-0-	-68	-0-	614	2	68	9	N	62			126
10		744 #	676	-0-	-68	-0-	617	2	59	9	N	54			180
11		720 #	597	-0-	-123	-0-	544	2	53	9	N	48	161	1	67
12		728 R	728	-0-	-0-	-0-	684	2	44	9	N	40			107
01		713 #	512	-0-	-201	-0-	492	2	20	9	N	18			125
02		667 #	510	-0-	-157	-0-	481	2	29	9	N	26			151

MEEKS, R. E.		559252		WELL #:	1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	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-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY		875022		WELL #:	1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGER, SOUTH (MARBLE FALLS)		74661 500		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND									
RIDGE OIL COMPANY		711100													
BRASHEARS		WELL #:		1	RRCID ->	118585	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	2974 - 3000			
09		1620 N	1478	-0-	-142	-0-	1478	2			N	-0-			90
10		1550 N	1259	-0-	-291	-0-	1259	2			N	-0-			90
11		1320 N	1109	-0-	-211	-0-	1109	2			N	-0-			90
12		1519 N	1220	-0-	-299	-0-	1220	2			N	-0-			90
01		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1318	2	2	9	N	2			92
02		1073 N	892	-0-	-181	-0-	892	2			N	-0-			92

RAVEN CREEK (STRAWN) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WAGSTAFF-ESTES		74863 600 800750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
WELL #:		1		RRCID -> 092547		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4796 - 4952				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	510 N	383	-0-	-127	-0-	25	1	336	2	N	20			135
						22	9							
10	833 N	833	-0-	-0-	-0-	25	1	779	2	N	26	82	1	79
						29	9							
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	N	33			112
						36	9							
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	25	1	855	2	N	33	110	1	35
						36	9							
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	822	2	N	43			78
						47	9							
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	25	1	759	2	N	26			104
						29	9							

REAGAN (STRAWN) DIAMOND S ENERGY COMPANY REAGAN "14"		75032 370 217005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438				
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-			-0-
10	341 N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-			-0-
12	248 N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-			-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "14"		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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC YEATS		862857		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732				
WELL #:		5												
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

REAGAN (4000) TOWER RESOURCES INC REAGAN MARY		75032 500 862857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		PERF. N/A				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-			-0-

REAGAN (4000)		//CONT.//		75032 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//		862857								
YEATS		WELL #:		3	RRCID ->	177481	COMPL. DATE	02/28/2000	TOTAL DEPTH	4145	PERF.	3860 - 3871
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	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-			-0-
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 3		N	-0-			-0-
01	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-			-0-

YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2678 - 2713
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3		N	-0-			-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-			-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	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
12	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
01	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	116 #	NO RPT	-0-	-116	-0-			N	NO RPT			-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-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 #	100	-0-	-170	-0-	100 3		N	-0-			40
10	279 #	102	-0-	-177	-0-	102 3		N	-0-			40
11	270 #	115	-0-	-155	-0-	115 3		N	-0-			40
12	279 #	110	-0-	-169	-0-	110 3		N	-0-			40
01	155 #	100	-0-	-55	-0-	100 3		N	-0-			40
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT			40

POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
BACON ENERGY //CONT.// 042398															
KINNEBREW, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 138893 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3890 - 3895															
M	O	ALLOW 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		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-			-0-
10		93 #	25	-0-	-68	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			-0-
*01		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-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 #	65	-0-	-145	-0-	65	3			N	-0-			13
10		217 #	100	-0-	-117	-0-	100	3			N	-0-			13
11		180 #	110	-0-	-70	-0-	110	3			N	-0-			13
12		155 #	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-			13
*01		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			13
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			13

KINCAID, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 142625 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3349 - 3369															
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			63
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			63
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			63
12		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			63
01		5 #	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			63
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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-

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

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
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-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563										
BECK, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	113745	COMPL. DATE	07/02/1982	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3376 - 3394
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-

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 #:			RRCID ->	118497	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	3857	PERF.	3484 - 3506
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2012												

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	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 #:		2	RRCID ->	119652	COMPL. DATE	03/02/1984	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3490 - 3510
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
ROSS, L.S.		WELL #:		3	RRCID ->	119653	COMPL. DATE	09/03/1985	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	3457 - 3507		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	
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 #:		4	RRCID ->	119654	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3437 - 3481		
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-

GOEN, A.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122449	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	3969	PERF.	3504 - 3559		
09	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-			-0-
11	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
02	116 #	98	-0-	-18	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		3	RRCID ->	122450	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3716	PERF.	3481 - 3544		
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
10	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-			-0-
12	124 #	33	-0-	-91	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
01	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
02	116 #	98	-0-	-18	-0-	98	2			Y	-0-			-0-

GOEN, A.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122451	COMPL. DATE	06/17/1985	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3485 - 3548		
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-

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	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
11	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	155 #	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-			-0-
01	155 #	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-

SNEED, ERNEST "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134880	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3495 - 3519		
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	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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										
GARRETT, SALLIE		WELL #:		1	RRCID ->	134886	COMPL. DATE	08/21/1984	TOTAL DEPTH	3788	PERF.	3315 - 3344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-			39
10	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-			39
11	240 #	209	-0-	-31	-0-	209	2			Y	-0-			39
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-			39
01	248 #	175	-0-	-73	-0-	175	2			Y	-0-			39
02	232 #	95	-0-	-137	-0-	95	2			Y	-0-			39

GARRETT, SALLIE		WELL #:		4	RRCID ->	134895	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3985	PERF.	3359 - 3389		
09	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-			-0-
10	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-
11	480 #	446	-0-	-34	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
12	496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-			-0-
01	496 #	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
02	435 #	403	-0-	-32	-0-	403	2			Y	-0-			-0-

POGUE-EASTLAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138662	COMPL. DATE	12/04/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3270 - 3308		
09	180 #	27	-0-	-153	-0-	2	2	25	9	Y	23			82
10	186 #	152	-0-	-34	-0-	77	2	75	9	Y	68	83	1	67
11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	39	2	61	9	Y	55	81	1	41
12	88 R	88	-0-	-0-	-0-	41	2	47	9	Y	43			84
01	124 #	107	-0-	-17	-0-	38	2	69	9	Y	63	85	1	62
02	116 #	103	-0-	-13	-0-	41	2	62	9	Y	56	82	1	36

BECK, RAYMOND ONE		WELL #:		1	RRCID ->	141397	COMPL. DATE	12/02/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3453 - 3472		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			80
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

SNEED		WELL #:		1	RRCID ->	141404	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	3894	PERF.	3520 - 3540		
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-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		1	RRCID ->	141633	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	3909	PERF.	3414 - 3443		
09	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-			-0-
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
01	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
*02	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-

HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485		
09	300 #	299	-0-	-1	-0-	299	2			Y	-0-			-0-
10	310 #	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-			-0-
11	300 #	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
12	310 #	115	-0-	-195	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
01	310 #	134	-0-	-176	-0-	134	2			Y	-0-			-0-
02	290 #	142	-0-	-148	-0-	142	2			Y	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			(-)	UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-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-	-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-

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469	
09	120 R	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2		Y	-0-		-0-
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2		Y	-0-		-0-
11	120 #	112	-0-	-8	-0-	-0-	112	2		Y	-0-		-0-
12	288 R	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-		-0-
01	334 R	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-		-0-
*02	354 R	354	-0-	-0-	-0-	-0-	354	2		Y	-0-		-0-

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154	
09	772 R	772	-0-	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-		43
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-		43
11	679 R	679	-0-	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-		43
12	704 R	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-		43
01	639 R	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		43
*02	748 R	748	-0-	-0-	-0-	-0-	748	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-	-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-

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310	
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-

GIBSON, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	181981	COMPL. DATE	06/18/1985	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3189 - 3353	
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

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
MATTHEWS		WELL #:		1	RRCID ->	277575	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	3764	PERF.	3222 - 3368	
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		240 #	111	-0-	-129	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10		248 #	10	-0-	-238	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11		240 #	106	-0-	-134	-0-	106 2		N	-0-			-0-
12		124 #	14	-0-	-110	-0-	14 2		N	-0-			-0-
01		124 #	18	-0-	-106	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02		116 #	29	-0-	-87	-0-	29 2		N	-0-			-0-

TINDALL IV		WELL #:		1	RRCID ->	277627	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3882	PERF.	3194 - 3248	
09		120 #	20	-0-	-100	-0-	20 2		N	-0-			-0-
10		124 #	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-			-0-
11		120 #	25	-0-	-95	-0-	25 2		N	-0-			-0-
12		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		116 #	25	-0-	-91	-0-	25 2		N	-0-			-0-

BRICO OIL, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	120499	COMPL. DATE	09/20/1985	TOTAL DEPTH	3415	PERF.	2963 - 2983	
09		390 #	295	-0-	-95	-0-	295 2		N	-0-			-0-
10		403 #	292	-0-	-111	-0-	292 2		N	-0-			-0-
11		330 #	252	-0-	-78	-0-	252 2		N	-0-			-0-
12		341 #	267	-0-	-74	-0-	267 2		N	-0-			-0-
01		341 #	162	-0-	-179	-0-	162 2		N	-0-			-0-
02		290 #	147	-0-	-143	-0-	147 2		N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	143171	COMPL. DATE	06/10/1990	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3290 - 3300	
09		1050 #	1039	-0-	-11	-0-	1038 3	1 9	N	1			94
10		1085 #	1019	-0-	-66	-0-	1019 3		N	-0-			94
11		1050 #	964	-0-	-86	-0-	964 3		N	-0-			94
12		1085 #	1007	-0-	-78	-0-	1005 3	2 9	N	2			96
01		1085 #	937	-0-	-148	-0-	936 3	1 9	N	1			97
02		1015 #	843	-0-	-172	-0-	843 3		N	-0-			97

D & R ENTERPRISES		WELL #:		1	RRCID ->	128925	COMPL. DATE	12/21/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3220 - 3240	
09		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
12		456 R	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
01		449 R	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
02		406 #	352	-0-	-54	-0-	352 2		N	-0-			-0-

HILDEGARD		WELL #:		2	RRCID ->	128926	COMPL. DATE	03/28/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3141 - 3163	
09		417 R	417	-0-	-0-	-0-	417 2		N	-0-			-0-
10		396 R	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
11		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-
12		457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-			-0-
01		448 R	448	-0-	-0-	-0-	448 2		N	-0-			-0-
02		406 #	352	-0-	-54	-0-	352 2		N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS) D & R ENTERPRISES WEBB		//CONT.// 75095 500 //CONT.// 196846		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 131133		COMPL. DATE 11/05/1985		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3132		- 3156		
09	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-			-0-
10	527 #	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-			-0-
11	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-			-0-
12	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
01	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
02	406 #	397	-0-	-9	-0-	397	2			N	-0-			-0-
WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 131134		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3210		- 3230		
09	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2			N	-0-			-0-
10	527 #	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-			-0-
11	510 #	424	-0-	-86	-0-	424	2			N	-0-			-0-
12	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
01	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
02	406 #	397	-0-	-9	-0-	397	2			N	-0-			-0-
DFG ENERGY COMPANY LLC 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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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 OPERATING, L.L.C. 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-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ABBOTT-REYNOLDS		WELL #: 1		RRCID -> 122453		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3478		- 3488		
09	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			69
10	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			69
11	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-			69
12	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			69
01	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			69
*02	528 R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			69

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 -	3496
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	
09	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			57
10	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			57
11	150 #	105	-0-	-45	-0-	105	2		N	-0-			57
12	155 #	32	-0-	-123	-0-	32	2		N	-0-			57
01	155 #	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-			57
02	145 #	16	-0-	-129	-0-	16	2		N	-0-			57

CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 -	3374
09	120 #	111	-0-	-9	-0-	89	2	22 9	Y	20			27
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	95	2	23 9	Y	21	25 1		23
11	122 R	122	-0-	-0-	-0-	99	2	23 9	Y	21	24 1		20
12	124 #	111	-0-	-13	-0-	88	2	23 9	Y	21	24 1		17
01	54 R	54	-0-	-0-	-0-	35	2	19 9	Y	17	24 1		10
02	116 #	64	-0-	-52	-0-	41	2	23 9	Y	21	26 1		5

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 -	3368
09	123 R	123	-0-	-0-	-0-	100	2	23 9	Y	21			28
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	107	2	22 9	Y	20	24 1		24
11	134 R	134	-0-	-0-	-0-	111	2	23 9	Y	21	24 1		21
12	122 R	122	-0-	-0-	-0-	99	2	23 9	Y	21	24 1		18
01	59 R	59	-0-	-0-	-0-	39	2	20 9	Y	18	26 1		10
02	116 #	69	-0-	-47	-0-	47	2	22 9	Y	20	25 1		5

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 -	3370
09	284 R	284	-0-	-0-	-0-	210	2	74 9	Y	67			90
10	301 R	301	-0-	-0-	-0-	226	2	75 9	Y	68	80 1		78
11	310 R	310	-0-	-0-	-0-	234	2	76 9	Y	69	79 1		68
12	286 R	286	-0-	-0-	-0-	209	2	77 9	Y	70	81 1		57
01	146 R	146	-0-	-0-	-0-	83	2	63 9	Y	57	80 1		34
*02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	98	2	73 9	Y	66	82 1		18

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 -	3463
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
01	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-

WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #:		1	RRCID ->	127907	COMPL. DATE	08/26/1985	TOTAL DEPTH	3814	PERF.	3385 -	3448
09	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2		N	-0-			-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2		N	-0-			-0-
12	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			-0-
01	310 #	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-			-0-
02	290 #	282	-0-	-8	-0-	282	2		N	-0-			-0-

FOKKEN		WELL #:		2	RRCID ->	128343	COMPL. DATE	03/27/1985	TOTAL DEPTH	3861	PERF.	3456 -	3460
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TANKERSLY (WEST) WELL #: 1 RRCID -> 137868 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3448 - 3456

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
09		450 #	278	-0-	-172	-0-	274	2	4	9	Y	4		4					65
10		434 #	335	-0-	-99	-0-	332	2	3	9	Y	3		3					68
11		420 #	250	-0-	-170	-0-	250	2			Y	-0-	45	1					23
12		428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-							23
01		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-							23
*02		427 R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-							23

TANKERSLY (WEST) WELL #: 2 RRCID -> 137873 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3441 - 3455

09		240 #	236	-0-	-4	-0-	235	2	1	9	Y	1		1					24
10		291 R	291	-0-	-0-	-0-	289	2	2	9	Y	2		2					26
11		270 #	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-	17	1					9
12		282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-							9
01		285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-							9
*02		264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-							9

TANKERSLY (WEST) WELL #: 3 RRCID -> 137876 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3468 - 3486

09		330 #	216	-0-	-114	-0-	215	2	1	9	Y	1		1					10
10		341 #	261	-0-	-80	-0-	261	2			Y	-0-							10
11		330 #	197	-0-	-133	-0-	197	2			Y	-0-	6	1					4
12		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-							4
01		362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-							4
*02		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-							4

TANKERSLY (WEST) WELL #: 4 RRCID -> 137877 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 3744 PERF. 3451 - 3464

09		92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-							-0-
10		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-							-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-							-0-
12		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-							-0-
01		111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-							-0-
02		116 #	103	-0-	-13	-0-	103	2			Y	-0-							-0-

CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 138015 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3363 - 3373

09		142 R	142	-0-	-0-	-0-	110	2	32	9	Y	29		29					39
10		151 R	151	-0-	-0-	-0-	119	2	32	9	Y	29	34	1					34
11		155 R	155	-0-	-0-	-0-	123	2	32	9	Y	29	34	1					29
12		143 R	143	-0-	-0-	-0-	110	2	33	9	Y	30	35	1					24
01		71 R	71	-0-	-0-	-0-	43	2	28	9	Y	25	34	1					15
02		116 #	83	-0-	-33	-0-	52	2	31	9	Y	28	35	1					8

EVEREST NETWORK LLC 252052
 BENSHOOF, D.E. WELL #: 2 RRCID -> 124398 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 3390 - 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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
HODGES & RISTER				390845										
HITTON "C"				WELL #:	5	RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3529 - 3537	
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		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2			N	-0-			-0-
10		248 #	233	-0-	-15	-0-	233 2			N	-0-			-0-
11		240 #	206	-0-	-34	-0-	206 2			N	-0-			-0-
12		248 #	185	-0-	-63	-0-	185 2			N	-0-			-0-
01		248 #	62	-0-	-186	-0-	62 2			N	-0-			-0-
02		232 #	NO RPT	-0-	-232	-0-				N	NO RPT			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
09		1110 #	883	-0-	-227	-0-	883 2			N	-0-			-0-
10		1116 #	543	-0-	-573	-0-	543 2			N	-0-			-0-
11		1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2			N	-0-			-0-
12		1054 #	852	-0-	-202	-0-	852 2			N	-0-			-0-
01		1054 #	978	-0-	-76	-0-	978 2			N	-0-			-0-
02		1044 #	1027	-0-	-17	-0-	1027 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		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
10		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
02		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468	
09		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
11		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
12		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
01		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
02		3 #	2	-0-	-1	-0-	2 3			Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442	
09		21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 3			Y	-0-			-0-
10		25 R	25	-0-	-0-	-0-	25 3			Y	-0-			-0-
11		23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
12		31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3			Y	-0-			-0-
01		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3			Y	-0-			-0-
02		29 #	25	-0-	-4	-0-	25 3			Y	-0-			-0-

WALKER, MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
09		150 #	146	-0-	-4	-0-	146 3			N	-0-			9
10		155 #	145	-0-	-10	-0-	145 3			N	-0-			9
11		150 #	138	-0-	-12	-0-	138 3			N	-0-			9
12		155 #	148	-0-	-7	-0-	148 3			N	-0-			9
01		155 #	141	-0-	-14	-0-	141 3			N	-0-			9
02		145 #	138	-0-	-7	-0-	138 3			N	-0-			9

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
WALKER, MONROE		WELL #:		4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-			-0-
10	15 #	3	-0-	-12	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
12	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
01	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-
02	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-			-0-

NIXON		WELL #:		1	RRCID ->	141340	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3497 - 3655
09	210 #	180	-0-	-30	-0-	180	3	N	-0-			-0-
10	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	3	N	-0-			-0-
11	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3	N	-0-			-0-
12	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-			-0-
01	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-			-0-
*02	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3	N	-0-			-0-

SNEED, E. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151343	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	3902	PERF.	N/A
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	27	3	6 9 N	5	44 1		21
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	22 9 N	20	28 1		13
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	21	3	10 9 N	9			22
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	1	3	19 9 N	17			39
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	11	3	21 9 N	19			58
02	58 #	34	-0-	-24	-0-	14	3	20 9 N	18			76

WEST, D. J.		WELL #:		1	RRCID ->	151345	COMPL. DATE	07/10/1979	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	N/A
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3	Y	-0-			1
10	11 #	9	-0-	-2	-0-	9	3	Y	-0-			1
11	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-			1
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			1
01	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	3	Y	-0-			1
02	9 #	7	-0-	-2	-0-	7	3	Y	-0-			1

SNEED, E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	156683	COMPL. DATE	09/21/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	N/A
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	27	3	6 9 N	5	44 1		21
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	25	3	22 9 N	20	28 1		13
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	21	3	10 9 N	9			22
12	62 #	20	-0-	-42	-0-	1	3	19 9 N	17			39
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	11	3	21 9 N	19			58
02	58 #	33	-0-	-25	-0-	13	3	20 9 N	18			76

THOMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	173395	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	N/A
09	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	3	N	-0-			3
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	3	N	-0-			3
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-			3
12	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-			3
01	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-			3
*02	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-			3

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	-0-	20	3				N	-0-			-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3				N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3				N	-0-			-0-
12	31 #	6	-0-	-25	-0-	-0-	6	3				N	-0-			-0-
01	31 #	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-
02	29 #	1	-0-	-28	-0-	-0-	1	3				N	-0-			-0-

PEARSON-POTEET WELL #: 3 RRCID -> 129571 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3410 - 3434

09	95 R	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3				N	-0-			-0-
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3				N	-0-			-0-
11	120 #	83	-0-	-37	-0-	-0-	83	3				N	-0-			-0-
12	124 #	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3				N	-0-			-0-
01	124 #	3	-0-	-121	-0-	-0-	3	3				N	-0-			-0-
02	87 #	6	-0-	-81	-0-	-0-	6	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	703 R	703	-0-	-0-	-0-	-0-	703	3				N	-0-			64
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	-0-	696	3				N	-0-			64
11	720 #	621	-0-	-99	-0-	-0-	621	3				N	-0-			64
12	744 #	626	-0-	-118	-0-	-0-	626	3				N	-0-			64
01	744 #	575	-0-	-169	-0-	-0-	575	3				N	-0-			64
02	667 #	NO RPT	-0-	-667	-0-	-0-						N	NO RPT			64

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 143711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3617 PERF. 3080 - 3100

09	870 #	655	-0-	-215	-0-	-0-	655	3				N	-0-			82
10	899 #	647	-0-	-252	-0-	-0-	647	3				N	-0-			82
11	870 #	535	-0-	-335	-0-	-0-	535	3				N	-0-			82
12	775 #	425	-0-	-350	-0-	-0-	425	3				N	-0-			82
01	713 #	709	-0-	-4	-0-	-0-	709	3				N	-0-			82
02	638 #	NO RPT	-0-	-638	-0-	-0-						N	NO RPT			82

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 143712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3129 - 3156

09	600 #	472	-0-	-128	-0-	-0-	472	3				N	-0-			54
10	620 #	486	-0-	-134	-0-	-0-	486	3				N	-0-			54
11	600 #	458	-0-	-142	-0-	-0-	458	3				N	-0-			54
12	558 #	473	-0-	-85	-0-	-0-	473	3				N	-0-			54
01	527 #	481	-0-	-46	-0-	-0-	481	3				N	-0-			54
02	464 #	NO RPT	-0-	-464	-0-	-0-						N	NO RPT			54

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 192600 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 3064 PERF. 2991 - 3008

09	407 R	407	-0-	-0-	-0-	-0-	390	3	17	9		N	15	27	1	117
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	-0-	297	3		9	9	N	8			125
11	420 #	326	-0-	-94	-0-	-0-	296	3	30	9		N	27	94	1	58
12	434 #	418	-0-	-16	-0-	-0-	398	3		20	9	N	18			76
01	434 #	333	-0-	-101	-0-	-0-	316	3		17	9	N	15			91
02	406 #	NO RPT	-0-	-406	-0-	-0-						N	NO RPT			91

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694										
KLEINER, C.J. ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	108443	COMPL. DATE	11/01/1983	TOTAL DEPTH	4152	PERF.	3540 - 3556		
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	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.		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.		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.		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.		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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15														

JOHNSTON A		WELL #:		1	RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3738 - 3750		
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

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																	
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291																	
HITTONSON WELL #: 1 RRCID -> 133803 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3493 - 3497																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					37
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					37
11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					37
12		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					37
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					37
*02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					37

HITTONSON WELL #: 2 RRCID -> 133804 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3390 - 3398																	
09		120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
10		124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
11		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
12		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
01		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*02		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

SCRANTON EXPLORATION 760227																	
WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 151845 COMPL. DATE 01/06/1985 TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3166 - 3228																	
09		180 #	1	-0-	-179	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10		186 #	11	-0-	-175	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11		180 #	121	-0-	-59	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12		186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*01		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543																	
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 129229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3382 - 3392																	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
PLUGGED AND ABANDONED 03/09/2015 - P/A 03/09/15																	

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 129230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3354 - 3366																	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2015 - PLUGGED 02/16/15																	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																	
NORTON, C.U. WELL #: 1 RRCID -> 123310 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3239 - 3258																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
 SNOW-NORTON WELL #: RRCID -> 124403 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3214 - 3224

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	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	2030	R	2030	-0-	-0-	-0-	2027	3	3	9	N	3			30
10	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1716	3	7	9	N	6			36
11	1546	R	1546	-0-	-0-	-0-	1540	3	6	9	N	5			41
12	1861	R	1861	-0-	-0-	-0-	1855	3	6	9	N	5			46
01	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1299	3	2	9	N	2			48
*02	2207	R	2207	-0-	-0-	-0-	2204	3	3	9	N	3			51

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			75
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			75
11	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			75
12	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			75
01	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			75
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

09	420	#	152	-0-	-268	-0-	152	3			N	-0-			119
10	434	#	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-			119
11	420	#	123	-0-	-297	-0-	123	3			N	-0-			119
12	372	#	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-			119
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			119
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

09	1290	#	1244	-0-	-46	-0-	1244	3			N	-0-			18
10	1271	#	1162	-0-	-109	-0-	1162	3			N	-0-			18
11	1230	#	1065	-0-	-165	-0-	1065	3			N	-0-			18
12	1271	#	1105	-0-	-166	-0-	1105	3			N	-0-			18
01	1271	#	1086	-0-	-185	-0-	1086	3			N	-0-			18
02	1189	#	1019	-0-	-170	-0-	1019	3			N	-0-			18

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

09	420	#	152	-0-	-268	-0-	152	3			N	-0-			-0-
10	434	#	142	-0-	-292	-0-	142	3			N	-0-			-0-
11	420	#	123	-0-	-297	-0-	123	3			N	-0-			-0-
12	372	#	141	-0-	-231	-0-	141	3			N	-0-			-0-
01	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
LOWRANCE		WELL #:		2	RRCID ->	158890	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3572 - 3592		
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	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-

REBECCA (MARBLE FALLS)				75115 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
LOWRANCE INC.				511345										
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3				N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3				N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3				N	-0-			-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)				75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO							
CULEBRA OIL & GAS, LLC				192452										
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3634 - 3696		
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-													

MARTIN, FRANK				WELL #:	4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642	
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-													

GRAHAM, R.L.				WELL #:	5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3600 - 3670	
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-													

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
BALL				WELL #: 18	RRCID -> 204989	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 3710	PERF. 3624	- 3674	
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-										

BALL				WELL #: 15	RRCID -> 205001	COMPL. DATE 09/17/2004	TOTAL DEPTH 3715	PERF. 3644	- 3694	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	18 1	161 2	N	-0-
10	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	23 1	162 2	N	-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	8 1	172 2	N	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	24 1	165 2	N	-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	20 1	174 2	N	-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	9 1	170 2	N	-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	750 N	661	-0-	-89		-0-	661 2		N	120
10	775 N	686	-0-	-89		-0-	686 2		N	120
11	660 N	614	-0-	-46		-0-	614 2		N	120
12	706 N	706	-0-	-0-		-0-	706 2		N	120
01	682 N	627	-0-	-55		-0-	627 2		N	120
*02	682 N	682	-0-	-0-		-0-	682 2		N	120

JONES				WELL #: 1	RRCID -> 061483	COMPL. DATE 12/09/1974	TOTAL DEPTH 4385	PERF. N/A		
09	420 N	370	-0-	-50		-0-	370 2		N	-0-
10	434 N	352	-0-	-82		-0-	352 2		N	-0-
11	360 N	307	-0-	-53		-0-	307 2		N	-0-
12	372 N	349	-0-	-23		-0-	349 2		N	-0-
01	341 N	268	-0-	-73		-0-	268 2		N	-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-		-0-	291 2		N	-0-

MARTIN, FRANK -27-				WELL #: 1	RRCID -> 062432	COMPL. DATE 01/31/1975	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 2994	- 3004	
09	300 N	276	-0-	-24		-0-	276 2		N	-0-
10	341 N	299	-0-	-42		-0-	299 2		N	-0-
11	306 N	306	-0-	-0-		-0-	306 2		N	-0-
12	314 N	314	-0-	-0-		-0-	314 2		N	-0-
*01	488 N	488	-0-	-0-		-0-	488 2		N	-0-
*02	336 N	336	-0-	-0-		-0-	336 2		N	-0-

GRAHAM				WELL #: 25	RRCID -> 064686	COMPL. DATE 05/21/1975	TOTAL DEPTH 3804	PERF. N/A		
09	390 N	363	-0-	-27		-0-	363 2		N	-0-
10	372 N	328	-0-	-44		-0-	328 2		N	-0-
11	360 N	276	-0-	-84		-0-	276 2		N	-0-
12	372 N	347	-0-	-25		-0-	347 2		N	-0-
01	341 N	303	-0-	-38		-0-	303 2		N	-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-		-0-	326 2		N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452											
GRAVES		WELL #:		35	RRCID ->	064687	COMPL. DATE	06/13/1975	TOTAL DEPTH	3454	PERF.30003 -	3003			
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	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-				-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				-0-
11	180 N	78	-0-	-102	-0-		78	2		N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2		N	-0-				-0-
*01	61 N	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-				-0-
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-		111	2		N	-0-				-0-

BRECK-HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	064688	COMPL. DATE	07/18/1975	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2980 -	2983			
09	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-		1605	2		N	-0-				-0-
10	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-		1643	2		N	-0-				-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-		1409	2		N	-0-				-0-
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-		1962	2		N	-0-				-0-
*01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1695	2		N	-0-				-0-
*02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-		1789	2		N	-0-				-0-

PENUELA		WELL #:		2	RRCID ->	065711	COMPL. DATE	07/23/1975	TOTAL DEPTH	3450	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15															

MARTIN, FRANK		WELL #:		29	RRCID ->	067485	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	3900	PERF. N/A				
09	390 N	344	-0-	-46	-0-		344	2		N	-0-				-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-		342	2		N	-0-				-0-
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-		448	2		N	-0-				-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2		N	-0-				-0-
01	341 N	296	-0-	-45	-0-		296	2		N	-0-				-0-
02	435 N	346	-0-	-89	-0-		346	2		N	-0-				-0-

MIDAS		WELL #:		3	RRCID ->	111756	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	3444	PERF. 3403 -	0			
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225	2		N	-0-				-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		279	2		N	-0-				-0-
11	240 N	231	-0-	-9	-0-		231	2		N	-0-				-0-
12	248 N	246	-0-	-2	-0-		246	2		N	-0-				-0-
01	279 N	207	-0-	-72	-0-		207	2		N	-0-				-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	2		N	-0-				-0-

JOHNSON "A"		WELL #:		34	RRCID ->	137088	COMPL. DATE	04/30/1984	TOTAL DEPTH	3437	PERF. 3094 -	3185			
09	990 N	932	-0-	-58	-0-		926	2	6	9	N	5			618
10	961 N	956	-0-	-5	-0-		950	2	6	9	N	5			623
11	930 N	862	-0-	-68	-0-		856	2	6	9	N	5			628
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-		978	2	6	9	N	5			633
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-		835	2	6	9	N	5			638
02	841 N	812	-0-	-29	-0-		806	2	6	9	N	5			643

CHANCE		WELL #:		1	RRCID ->	137524	COMPL. DATE	01/29/1991	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2983 -	2993			
09	660 N	564	-0-	-96	-0-		564	2		N	-0-				-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-		590	2		N	-0-				-0-
11	540 N	509	-0-	-31	-0-		509	2		N	-0-				-0-
12	589 N	567	-0-	-22	-0-		567	2		N	-0-				-0-
*01	485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	2		N	-0-				-0-
02	493 N	455	-0-	-38	-0-		455	2		N	-0-				-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	154011	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	3356	PERF.	3240 - 3256
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	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-			-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-			-0-
11	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2	N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2	N	-0-			-0-
*01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
*02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	N	-0-			-0-

BOLES		WELL #:		4	RRCID ->	182327	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3308	PERF.	3198 - 3242
09	900 N	805	-0-	-95	-0-	805	2	N	-0-			-0-
10	868 N	843	-0-	-25	-0-	843	2	N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	N	-0-			-0-
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2	N	-0-			-0-
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2	N	-0-			-0-
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2	N	-0-			-0-

GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF.	2920 - 2950
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-			-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	943	-0-	-197	-0-	943	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2	N	-0-			-0-
*01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	-0-			-0-
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2	N	-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-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

ROLLO RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	726791	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF.	1932 - 1944
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	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	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		WELL #:		4	RRCID ->	817555	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2976 - 3232
09	3450 X	3204	-0-	-246	-0-	335	1	2869 3	N	-0-		-0-
10	3565 X	3108	-0-	-457	-0-	360	1	2748 3	N	-0-		-0-
11	3450 X	2929	-0-	-521	-0-	433	1	2496 3	N	-0-		-0-
12	3565 X	3041	-0-	-524	-0-	510	1	2531 3	N	-0-		-0-
01	3503 X	2859	-0-	-644	-0-	457	1	2402 3	N	-0-		-0-
02	2668 X	2620	-0-	-48	-0-	366	1	2254 3	N	-0-		-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
SHERMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 069224 COMPL. DATE 11/21/1976 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
																	BALANCE
09		1350 N	1261	-0-	-89	-0-	78	1	1183	3	N	-0-					-0-
10		1426 N	1255	-0-	-171	-0-	76	1	1179	3	N	-0-					-0-
11		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	63	1	1086	3	N	-0-					-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1181	3	N	-0-					-0-
01		1240 N	1112	-0-	-128	-0-	60	1	1052	3	N	-0-					-0-
*02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	69	1	1118	3	N	-0-					-0-

SHERMAN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 071554 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2952 - 3178																	
09		1140 N	1097	-0-	-43	-0-	68	1	1029	3	N	-0-					-0-
10		1147 N	1107	-0-	-40	-0-	67	1	1040	3	N	-0-					-0-
11		1110 N	1012	-0-	-98	-0-	56	1	956	3	N	-0-					-0-
12		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	59	1	945	3	N	-0-					-0-
01		1116 N	999	-0-	-117	-0-	54	1	945	3	N	-0-					-0-
02		986 N	973	-0-	-13	-0-	56	1	917	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		2850 X	2594	-0-	-256	-0-	160	1	2434	3	N	-0-					-0-
10		2945 X	2440	-0-	-505	-0-	147	1	2293	3	N	-0-					-0-
11		2850 X	2313	-0-	-537	-0-	128	1	2185	3	N	-0-					-0-
12		2945 X	2325	-0-	-620	-0-	137	1	2188	3	N	-0-					-0-
01		2945 X	2260	-0-	-685	-0-	122	1	2138	3	N	-0-					-0-
02		2494 X	2144	-0-	-350	-0-	124	1	2020	3	N	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215																	
09		668 N	668	-0-	-0-	-0-	151	1	517	3	N	-0-					-0-
10		744 N	647	-0-	-97	-0-	153	1	494	3	N	-0-					-0-
11		690 N	578	-0-	-112	-0-	142	1	436	3	N	-0-					-0-
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	147	1	422	3	N	-0-					-0-
01		651 N	543	-0-	-108	-0-	144	1	399	3	N	-0-					-0-
02		551 N	405	-0-	-146	-0-	131	1	274	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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
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	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	3			-0-
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	1155	3			-0-
11	1350 #	1217	-0-	-133	-0-	-0-	1217	3			-0-
12	1395 #	1081	-0-	-314	-0-	-0-	1081	3			-0-
01	1395 #	1102	-0-	-293	-0-	-0-	1102	3			-0-
02	1189 #	1094	-0-	-95	-0-	-0-	1094	3			-0-

ALLAR				WELL #:	2	RRCID ->	249649	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 4365 - 4371
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	3240 R	3240	-0-	-0-	-0-	-0-	3240	3			-0-	
10	4070 R	4070	-0-	-0-	-0-	-0-	4070	3			-0-	
11	4530 #	2914	-0-	-1616	-0-	-0-	2914	3			-0-	
12	4681 #	3975	-0-	-706	-0-	-0-	3975	3			-0-	
01	4681 #	3895	-0-	-786	-0-	-0-	3895	3			-0-	
02	3799 #	3751	-0-	-48	-0-	-0-	3751	3			-0-	

JM ENERGY, INC.				433084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
SAYRE				WELL #:	1	RRCID ->	200255	COMPL. DATE	10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 4461 - 4514
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	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	2			-0-	
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	-0-	202	2			-0-	
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			-0-	
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-	
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

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
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003											

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
REILLY, T. W.				WELL #:		RRCID ->	091305	COMPL. DATE	11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4574 - 4581
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					86	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-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

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	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-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	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3		N	-0-			289
10	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		N	-0-			289
11	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			289
*12	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3		N	-0-			289
*01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			289
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			289

BRG LONE STAR LTD. 090870
 SPRINGFIELD WELL #: 1 RRCID -> 074929 COMPL. DATE 12/30/1977 TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A

09	1320 N	1316	-0-	-4	-0-	1316	3		N	-0-			30
10	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			30
11	1320 N	1088	-0-	-232	-0-	1085	3	3 9	N	3			33
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1306	3	15 9	N	14			47
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1225	3	13 9	N	12			59
*02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	3	7 9	N	6			65

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 077598 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110

09	1200 N	1165	-0-	-35	-0-	1165	3		N	-0-			147
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			147
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	3	2 9	N	2			149
12	1209 N	1120	-0-	-89	-0-	1117	3	3 9	N	3			152
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	3	1 9	N	1			153
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			153

COOMER WELL #: 1 RRCID -> 077674 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755

09	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	3		N	-0-			42
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			42
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3		N	-0-			42
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			42
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			42
*02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-			42

DIKES, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 086422 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476

09	540 N	347	-0-	-193	-0-	347	3		N	-0-			9
10	775 N	379	-0-	-396	-0-	379	3		N	-0-			9
11	450 N	439	-0-	-11	-0-	439	3		N	-0-			9
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			9
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			9
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			9

RENO (CONGL.)		//CONT.// 75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870									
CLARK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708		
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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3	N	-0-	-0-	
12		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3	N	-0-	-0-	
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-	-0-	
*02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3	N	-0-	-0-	

HUTCHESON, A. J.		WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330		
09		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3	N	-0-	87	
10		1426 N	1147	-0-	-279	-0-	1147 3	N	-0-	87	
11		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1282 3	N	2	89	
12		1178 N	1047	-0-	-131	-0-	1047 3	N	-0-	89	
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037 3	N	-0-	89	
*02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 3	N	-0-	89	

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		630 N	576	-0-	-54	-0-	26 1	Y	550 3	-0-	
10		651 N	592	-0-	-59	-0-	28 1	Y	564 3	-0-	
11		600 N	539	-0-	-61	-0-	28 1	Y	511 3	-0-	
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	30 1	Y	545 3	-0-	
01		589 N	509	-0-	-80	-0-	23 1	Y	486 3	-0-	
02		522 N	497	-0-	-25	-0-	22 1	Y	475 3	-0-	

YOUNG, MARY M.		WELL #: 1		RRCID -> 084194		COMPL. DATE 08/07/1979			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5838 - 5865		
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	42 1	Y	1231 3	-0-	
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	38 1	Y	1083 3	-0-	
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	367 1	Y	914 3	-0-	
12		1302 N	899	-0-	-403	-0-	32 1	Y	866 3	1	
							1 9				
01		1116 N	1042	-0-	-74	-0-	36 1	Y	1004 3	2	
							2 9				
02		1247 N	1105	-0-	-142	-0-	38 1	Y	1067 3	-0-	

JACKSON, GLADYS		WELL #: 2		RRCID -> 084560		COMPL. DATE 10/12/1979			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4170 - 4460		
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	140 1	N	438 3	-0-	
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-	146 1	N	448 3	-0-	
11		560 N	560	-0-	-0-	-0-	142 1	N	418 3	-0-	
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	146 1	N	427 3	-0-	
01		564 N	564	-0-	-0-	-0-	147 1	N	417 3	-0-	
*02		529 N	529	-0-	-0-	-0-	137 1	N	392 3	-0-	

EARP, M.L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 095231		COMPL. DATE 07/21/1981			TOTAL DEPTH 6070 PERF. 3496 - 5864		
09		420 N	260	-0-	-160	-0-	14 1	N	246 3	-0-	
10		465 N	196	-0-	-269	-0-	7 1	N	189 3	-0-	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	8 1	N	182 3	-0-	
12		279 N	220	-0-	-59	-0-	10 1	N	210 3	-0-	
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	N	212 3	-0-	
*02		786 N	786	-0-	-0-	-0-	36 1	N	750 3	-0-	

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JACKSON, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 114213 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5506 - 5508														
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	BALANCE
09		1290 N	1181	-0-	-109	-0-	53	1	1128	3	Y	-0-		-0-
10		1302 N	1272	-0-	-30	-0-	63	1	1209	3	Y	-0-		-0-
11		1230 N	1196	-0-	-34	-0-	57	1	1139	3	Y	-0-		-0-
12		1209 N	1201	-0-	-8	-0-	57	1	1144	3	Y	-0-		-0-
01		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	54	1	1099	3	Y	-0-		-0-
02		1160 N	1057	-0-	-103	-0-	51	1	1006	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	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-

LINDSEY, MAURICE 501402														
BROWDER, E. WELL #: 1 RRCID -> 081714 COMPL. DATE 03/17/1979 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5256 - 5266														
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-

OXXN 630579														
CAVNESS, C.L. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 078699 COMPL. DATE 09/08/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5381 - 5388														
09		330 N	235	-0-	-95	-0-	235	2			N	-0-		50
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-		50
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-		50
12		248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-		50
01		341 N	166	-0-	-175	-0-	166	2			N	-0-		50
*02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-		50

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		-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-

CAVNESS, C.L. UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 090990 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5264 - 6189														
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-		-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-		-0-
12		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.//		630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5128 - 5136
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			19
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			19
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			19
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			19
01	124 N	12	-0-	-112	-0-	12 2		N	-0-			19
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2		N	-0-			19

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
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			-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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
HARMS, W. C.		WELL #:		2 L	RRCID ->	078810	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	6120	PERF.	5871 - 5881
09	1290 N	1212	-0-	-78	-0-	1212 2		N	-0-			43
10	1426 N	1368	-0-	-58	-0-	1368 2		N	-0-			43
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 2		N	-0-			43
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-			43
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 2		N	-0-			43
02	1450 N	1195	-0-	-255	-0-	1195 2		N	-0-			43

MARTIN, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	081712	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	6191	PERF.	5230 - 5884
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 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	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084664	COMPL. DATE	09/21/1978	TOTAL DEPTH	6245	PERF.	5348 - 5355
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	086426	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	6127	PERF.	5702 - 5714
09	2700 X	2543	-0-	-157	-0-	2543 2		N	-0-			30
10	2790 X	2700	-0-	-90	-0-	2700 2		N	-0-			30
11	2700 X	2394	-0-	-306	-0-	2394 2		N	-0-			30
12	2790 X	2574	-0-	-216	-0-	2574 2		N	-0-			30
01	2790 X	2264	-0-	-526	-0-	2264 2		N	-0-			30
02	2523 X	2362	-0-	-161	-0-	2362 2		N	-0-			30

RENO (CONGL.) //CONT.// 75961 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930															
HUTCHESON WELL #: 1 C RRCID -> 090702 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5290 - 5296															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	-0-	1436	2	N	-0-				36
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966	2	N	-0-				36
11		1470 N	747	-0-	-723	-0-	-0-	747	2	N	-0-				36
12		1457 N	1229	-0-	-228	-0-	-0-	1229	2	N	-0-				36
01		961 N	744	-0-	-217	-0-	-0-	744	2	N	-0-				36
*02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	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-	-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-

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															
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-	-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		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-				-0-
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	235	2	N	-0-				-0-
11		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-				-0-
12		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-				-0-
01		248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	244	2	N	-0-				-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870															
SMITH, E.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077470 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4502 - 4670															
09		676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-				16
10		713 N	705	-0-	-8	-0-	-0-	705	3	N	-0-				16
11		690 N	669	-0-	-21	-0-	-0-	669	3	N	-0-				16
12		713 N	692	-0-	-21	-0-	-0-	692	3	N	-0-				16
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	683	3	N	-0-				16
*02		643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-	643	3	N	-0-				16

SMITH, E.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 126923 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567															
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-				7
10		1519 N	1412	-0-	-107	-0-	-0-	1412	3	N	-0-				7
11		1440 N	1391	-0-	-49	-0-	-0-	1391	3	N	-0-				7
12		1519 N	1394	-0-	-125	-0-	-0-	1394	3	N	-0-				7
01		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-	1491	3	N	-0-				7
*02		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-				7

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.//		090870								
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	* * 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		360 N	358	-0-	-2	-0-	358 3		N	-0-		-0-
10		372 N	371	-0-	-1	-0-	371 3		N	-0-		-0-
11		360 N	357	-0-	-3	-0-	357 3		N	-0-		-0-
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355 3		N	-0-		-0-
01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-		-0-
*02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		-0-

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		870 N	280	-0-	-590	-0-	127 1	153 3	Y	-0-		10
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	180 1	1082 3	Y	-0-		10
11		980 N	980	-0-	-0-	-0-	163 1	817 3	Y	-0-		10
12		995 N	995	-0-	-0-	-0-	165 1	830 3	Y	-0-		10
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	166 1	786 3	Y	-0-		10
*02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	152 1	759 3	Y	-0-		10

PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852								
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
RITCHEY, MARGARET,H.		WELL #:		1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4658 - 4672
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-		-0-
10		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 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		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		-0-
02		58 N	51	-0-	-7	-0-	51 2		N	-0-		-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
STROUD		WELL #:		1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 - 5289
09		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 2		N	-0-		24
10		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2		N	-0-		24
11		1260 N	930	-0-	-330	-0-	930 2		N	-0-		24
12		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 2		N	-0-		24
01		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		N	-0-		24
*02		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		N	-0-		24

ROSE GAS UNIT				1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 - 4098
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		N	-0-		9
10		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		9
11		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		N	-0-		9
12		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712 2		N	-0-		9
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	-0-		9
*02		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 2		N	-0-		9

REYNOLDS, P. (STRAWN 2100) 76139 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 JUSTICE WELL #: 1 RRCID -> 103203 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 2100 - 2104

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	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2		N	-0-			-0-
10	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	450 N	411	-0-	-39	-0-	411	2		N	-0-			-0-
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2		N	-0-			-0-
02	406 N	382	-0-	-24	-0-	382	2		N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700) 76231 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO
 TOWER RESOURCES INC 862857
 BARTON R. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 063762 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1734 - 1740

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	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	24	3		N	-0-			-0-
01	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FINCH, M M WELL #: 1 RRCID -> 079915 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1694 - 1702

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
10	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-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

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
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
11	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	3		N	-0-			-0-
12	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3		N	-0-			-0-
01	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
*02	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

RHONDA (MARBLE FALLS-A-) 76260 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
 H.R.M. WELL #: 1 RRCID -> 081512 COMPL. DATE 01/02/1979 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 3232 - 3246

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	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	330 N	188	-0-	-142	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
*02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)															
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC															
TAYLOR, TED															
76265 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
028757															
WELL #: 2 RRCID -> 114939 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 2403 PERF. 2368 - 2370															
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		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
10		279 N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-			-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-			-0-
12		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
01		186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.W.S.															
TAYLOR, TED															
427277															
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.															
RHONE, DON															
828317															
WELL #: 1 RRCID -> 103818 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 2953 PERF. 2349 - 2355															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RHONE, DON "A"															
WELL #: 1 A RRCID -> 109286 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2358 - 2362															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

RICHARDS (FRY)															
RICHARDS, TOT OIL CO.															
RICHARDS, FRED & MARIAN															
76433 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
707430															
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)															
BRAKA OPERATING, L.L.C.															
HARRELSON															
76473 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
088563															
WELL #: 1 RRCID -> 200950 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 3967 PERF. 3280 - 3296															
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	320	2	29	9	N	26			106
10		457 N	457	-0-	-0-	-0-	401	2	56	9	N	51			157
11		468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43	168	1	32
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	369	2	33	9	N	30			62
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	349	2	52	9	N	47			109
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	380	2	41	9	N	37			146

OIL AND GAS DIVISION

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

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	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	496 N	472	-0-	-24	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	464 N	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	10	1	17	2	N	-0-					14
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					14
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	2	N	-0-					14
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	2	N	-0-					14
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	2	N	-0-					14
02	58 N	40	-0-	-18	-0-	10	1	30	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	* 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-

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	2214	-0-	-66	-0-	2214	2			N	-0-					7
10	2325 N	1073	-0-	-1252	-0-	1073	2			N	-0-					7
11	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					7
12	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-					7
01	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					7
02	2320 N	1459	-0-	-861	-0-	1459	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	* 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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/15

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	* 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-

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 ENSERCH-MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 155917 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3870 - 3890

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

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3		N	-0-			85
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			85
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1 9	N	1			86
12	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	3		N	-0-			86
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	483	3	13 9	N	12			98
*02	466 N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3 9	N	3	65 1		36

AGNELL, W.A. WELL #: 1 RRCID -> 119721 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3836 - 3846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	630 N	582	-0-	-48	-0-	575	3	7 9	N	6			40
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3 9	N	3			43
11	600 N	569	-0-	-31	-0-	558	3	11 9	N	10			53
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	578	3	19 9	N	17			70
01	620 N	470	-0-	-150	-0-	451	3	19 9	N	17			87
02	551 N	395	-0-	-156	-0-	385	3	10 9	N	9			96

O'CONNOR, V.C. WELL #: 1 RRCID -> 120500 COMPL. DATE 02/27/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3864 - 3882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
12	279 N	161	-0-	-118	-0-	161	3		N	-0-			-0-
01	279 N	32	-0-	-247	-0-	32	3		N	-0-			-0-
02	377 N	26	-0-	-351	-0-	26	3		N	-0-			-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	360 N	358	-0-	-2	-0-	349	3	9 9	N	8			27
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	359	3	2 9	N	2			29
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	346	3	22 9	N	20			49
12	372 N	369	-0-	-3	-0-	366	3	3 9	N	3			52
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	366	3	22 9	N	20			72
02	348 N	341	-0-	-7	-0-	339	3	2 9	N	2			74

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

RICHEY (DUFFER)		//CONT.//		76490	300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
KIPP-BROOKINGS		WELL #:		1	RRCID ->	122318	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3712	-	3732	
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-				32
10	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-				32
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				32
12	682 N	679	-0-	-3	-0-	679	3			N	-0-				32
01	726 N	726	-0-	-0-	-0-	720	3		6	9	N	5			37
02	667 N	616	-0-	-51	-0-	613	3		3	9	N	3			40

ENSERCH-GROVE		WELL #:		1	RRCID ->	127460	COMPL. DATE	05/31/1988	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3758	-	3816	
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-				80
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-				80
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				80
12	558 N	550	-0-	-8	-0-	546	3		4	9	N	4			84
01	558 N	532	-0-	-26	-0-	525	3		7	9	N	6			90
02	493 N	454	-0-	-39	-0-	448	3		6	9	N	5			95

WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	127755	COMPL. DATE	07/08/1988	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3758	-	3782	
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-				32
10	744 N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-				32
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-				32
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-				32
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	653	3		11	9	N	10			42
02	609 N	600	-0-	-9	-0-	600	3			N	-0-				42

RICKELS (CONGLOMERATE)		76529		166	ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
BRECK OPERATING CORP.		089974													
MCCLUSKEY		WELL #:		G 2	RRCID ->	042889	COMPL. DATE	02/05/1967	TOTAL DEPTH	4168	PERF.	N/A			
09	660 #	154	-0-	-506	-0-	154	3			N	-0-				-0-
10	930 #	202	-0-	-728	-0-	202	3			N	-0-				-0-
11	900 #	135	-0-	-765	-0-	135	3			N	-0-				-0-
12	930 #	52	-0-	-878	-0-	52	3			N	-0-				-0-
01	332 R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-				-0-
02	203 #	88	-0-	-115	-0-	88	3			N	-0-				-0-

CHEROKEE OPERATING		147433													
KENNEDY		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

PETEX		659782													
MILAM, E. B.		WELL #:		8	RRCID ->	130993	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	4608	PERF.	4094	-	4099	
09	1287 R	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-				-0-
10	1280 R	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-				-0-
11	1170 #	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
12	1333 #	1244	-0-	-89	-0-	1244	2			N	-0-				-0-
01	1333 #	1239	-0-	-94	-0-	1239	2			N	-0-				-0-
02	1247 #	1165	-0-	-82	-0-	1165	2			N	-0-				-0-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.//		76529 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.				786408									
CORBETT		WELL #:		2	RRCID ->	100251	COMPL. DATE	10/23/1980	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4004 - 4014	
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	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3		N	-0-			-0-
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
01	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
02	145 #	119	-0-	-26	-0-	119	3		N	-0-			-0-

HINSON, ED		WELL #:		7	RRCID ->	114940	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4591	PERF.	4067 - 4170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

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	870 #	111	-0-	-759	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	899 #	16	-0-	-883	-0-	16	3		N	-0-			-0-
11	840 #	345	-0-	-495	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	868 #	750	-0-	-118	-0-	750	3		N	-0-			-0-
01	806 #	517	-0-	-289	-0-	517	3		N	-0-			-0-
02	116 #	56	-0-	-60	-0-	56	3		N	-0-			-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	9 #	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
01	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-			-0-
*02	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

HILL-RICKELS		WELL #:		1	RRCID ->	146795	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	4097 - 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-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408												
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990				
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	1500 #	1468	-0-	-32	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
10	1550 #	1452	-0-	-98	-0-	1452	3			N	-0-			-0-
11	1500 #	935	-0-	-565	-0-	935	3			N	-0-			-0-
12	1550 #	986	-0-	-564	-0-	986	3			N	-0-			-0-
01	1519 #	1190	-0-	-329	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
02	1421 #	847	-0-	-574	-0-	847	3			N	-0-			-0-

HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020				
09	1200 #	952	-0-	-248	-0-	952	3			N	-0-			-0-
10	1085 #	647	-0-	-438	-0-	647	3			N	-0-			-0-
11	1050 #	218	-0-	-832	-0-	218	3			N	-0-			-0-
12	1581 #	845	-0-	-736	-0-	845	3			N	-0-			-0-
01	1581 #	961	-0-	-620	-0-	961	3			N	-0-			-0-
02	928 #	637	-0-	-291	-0-	637	3			N	-0-			-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066				
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
12	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-			-0-
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	290 #	184	-0-	-106	-0-	184	3			N	-0-			-0-

YOUNG, FANNIE		WELL #: 2 A		RRCID -> 188240		COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3974 - 3978				
09	3708 R	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-			28
10	4178 R	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-			28
11	4141 R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-			28
12	3894 R	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3			N	-0-			28
01	4324 R	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-			28
02	1972 #	1874	-0-	-98	-0-	1874	3			N	-0-			28

HINSON-HESTER		WELL #: 1		RRCID -> 236274		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4056 - 4066				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

BURGESS		WELL #: 1		RRCID -> 260863		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4041 - 4056				
09	870 #	283	-0-	-587	-0-	269	3	14	9	N	13			155
10	899 #	688	-0-	-211	-0-	682	3	6	9	N	5			160
11	870 #	726	-0-	-144	-0-	692	3	34	9	N	31	12	8	179
12	712 R	712	-0-	-0-	-0-	692	3	20	9	N	18			197
01	527 #	432	-0-	-95	-0-	428	3	4	9	N	4	156	1	45
02	638 #	524	-0-	-114	-0-	481	3	43	9	N	39	2	8	82

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
WOODSON OIL CO. 939420
CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 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	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) 76529 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SKY RESOURCES, INC. 786408
FORD, ED WELL #: 1 RRCID -> 112557 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4145

09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216 3	N	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	N	-0-			-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-			-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257 3	N	-0-			-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
HOLMAN WELL #: 1 RRCID -> 146861 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4007 - 4007

09	630	N	450	-0-	-180	-0-	450 2	N	-0-			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700 2	N	-0-			-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-			-0-
12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659 2	N	-0-			-0-
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	617 2	N	-0-			-0-
02	638	N	609	-0-	-29	-0-	609 2	N	-0-			-0-

DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027

09	660	N	619	-0-	-41	-0-	619 2	N	-0-			-0-
10	682	N	669	-0-	-13	-0-	669 2	N	-0-			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661 2	N	-0-			-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659 2	N	-0-			-0-
02	638	N	629	-0-	-9	-0-	629 2	N	-0-			-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002

09	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 2	N	-0-			-0-
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 2	N	-0-			-0-
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 2	N	-0-			-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797 2	N	-0-			-0-
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 2	N	-0-			-0-
*02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3633 2	N	-0-			-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116

09	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683 2	N	-0-			1
10	2821	N	2447	-0-	-374	-0-	2447 2	N	-0-			1
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-			1
12	2759	N	2593	-0-	-166	-0-	2593 2	N	-0-			1
01	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789 2	N	-0-			1
*02	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714 2	N	-0-			1

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		510 N	502	-0-	-8	-0-	485	2	17	9	N	152
10		527 N	521	-0-	-6	-0-	504	2	17	9	N	167
11		510 N	506	-0-	-4	-0-	489	2	17	9	N	182
12		527 N	510	-0-	-17	-0-	490	2	20	9	N	32
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	492	2	21	9	N	51
02		493 N	482	-0-	-11	-0-	465	2	17	9	N	66

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
09		2160 N	1917	-0-	-243	-0-	1909	2	8	9	N	128
10		2139 N	1948	-0-	-191	-0-	1948	2			N	128
11		2250 N	1996	-0-	-254	-0-	1990	2	6	9	N	133
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1993	2	18	9	N	149
01		1953 N	1838	-0-	-115	-0-	1826	2	12	9	N	160
02		1943 N	1670	-0-	-273	-0-	1666	2	4	9	N	164

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
09		1320 N	1291	-0-	-29	-0-	1291	2			N	89
10		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	89
11		1470 N	1220	-0-	-250	-0-	1220	2			N	89
12		1333 N	1030	-0-	-303	-0-	1030	2			N	89
01		1457 N	971	-0-	-486	-0-	971	2			N	89
02		1189 N	1115	-0-	-74	-0-	1115	2			N	89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
09		3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	3836	2	15	9	N	91
10		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3873	2	21	9	N	110
11		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3623	2	15	9	N	124
12		3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	124
01		3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3591	2	61	9	N	179
*02		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3151	2	19	9	N	196

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		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-
10		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-
11		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-
12		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-
*02		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			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		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-
10		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-
11		150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-
12		155 #	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-
01		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-
02		116 #	110	-0-	-6	-0-	110	3			N	-0-

RIEBE (ATOKA CONGL)
HUNTER ENERGY, INC.
LANGFORD "C"

76635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
418929
WELL #: 9 RRCID -> 131982 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3710 - 3716

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

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

09	2880 X	2662	-0-	-218	-0-	2658	3	4	9	N	4			51
10	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2977	3	8	9	N	7			58
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2934	3	7	9	N	6			64
12	2976 X	2973	-0-	-3	-0-	2964	3	9	9	N	8			72
01	2976 X	2765	-0-	-211	-0-	2757	3	8	9	N	7			79
02	2784 X	2658	-0-	-126	-0-	2652	3	6	9	N	5			84

GREEN, WILEY T.

WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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	990 N	883	-0-	-107	-0-	883	2			N	-0-			13
10	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-			13
11	990 N	875	-0-	-115	-0-	875	2			N	-0-			13
12	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			13
01	992 N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-			13
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-			13

MCMURREY, M. H.

WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-			58
10	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4624	2	35	9	N	32			90
11	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-			90
12	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-			90
01	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-			90
*02	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-			90

O'LAUGHLIN, MAURINE L.

WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

09	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-			54
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			54
11	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-			54
12	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			54
01	279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-			54
02	203 N	198	-0-	-5	-0-	198	2			N	-0-			54

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
MITCHELL		WELL #:		1		RRCID -> 259069		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856			
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		4350 X	3942	-0-	-408	-0-	3941 2	1 9	N	1	58 1	-0-	
10		4340 X	3990	-0-	-350	-0-	3979 2	11 9	N	10		10	
11		4170 X	3738	-0-	-432	-0-	3738 2		N	-0-		10	
12		4092 X	3952	-0-	-140	-0-	3767 2	185 9	N	168	168 1	10	
01		4092 X	3761	-0-	-331	-0-	3696 2	65 9	N	59		69	
02	DLQ	G-10	3407	-0-	3407	-0-	3407 2		N	-0-		69	

PITCOCK, INC.				665870									
FLOW DON L.		WELL #:		1		RRCID -> 068487		COMPL. DATE 06/12/1976		TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A			
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	24 1	280 2	N	-0-		-0-	
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	23 1	257 2	N	-0-		-0-	
11		302 N	302	-0-	-0-	-0-	25 1	277 2	N	-0-		-0-	
12		310 N	290	-0-	-20	-0-	25 1	265 2	N	-0-		-0-	
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	28 1	253 2	N	-0-		-0-	
02		290 N	272	-0-	-18	-0-	272 2		N	-0-		-0-	

JOHNSON, HELEN A				WELL #:		4		RRCID -> 068878		COMPL. DATE 09/10/1976		TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A	
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 2	N	-0-		64	
10		124 N	116	-0-	-8	-0-	9 1	107 2	N	-0-		64	
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	11 1	123 2	N	-0-		64	
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	11 1	119 2	N	-0-		64	
01		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		64	
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-		64	

JOHNSON, HELEN -A-				WELL #:		5		RRCID -> 074924		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A	
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	38 1	443 2	N	-0-		1	
10		490 N	490	-0-	-0-	-0-	39 1	451 2	N	-0-		1	
11		420 N	361	-0-	-59	-0-	30 1	331 2	N	-0-		1	
12		496 N	358	-0-	-138	-0-	31 1	327 2	N	-0-		1	
01		496 N	3	-0-	-493	-0-	3 2		N	-0-		1	
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-			N	-0-		1	

RAINWATER, JOHN				689110									
RITCHIE		WELL #:		1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215			
09		810 N	636	-0-	-174	-0-	629 2	7 9	N	6		38	
10		901 N	901	-0-	-0-	-0-	892 2	9 9	N	8		46	
11		695 N	695	-0-	-0-	-0-	691 2	4 9	N	4		50	
12		789 N	789	-0-	-0-	-0-	786 2	3 9	N	3		53	
01		899 N	838	-0-	-61	-0-	837 2	1 9	N	1		54	
*02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	730 2	1 9	N	1		55	

SENDERO ENERGY INC.				766971									
GREEN, FLORENCE		WELL #:		2		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		166	
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		166	

OIL AND GAS DIVISION

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.// 76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
SENDERO ENERGY INC.		//CONT.// 766971								
GREEN, FLORENCE		WELL #: 25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800		
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	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-

SKY RESOURCES, INC.		786408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE J.M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A		
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-	-0-
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-	-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-

TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
RHODES RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589		
09	3000 N	2176	-0-	-824	-0-	6823	2176	3	N	-0-
10	3100 N	2275	-0-	-825	-0-	5998	2275	3	N	-0-
11	3000 N	2124	-0-	-876	-0-	5122	2124	3	N	-0-
12	3100 N	1913	-0-	-1187	-0-	3935	1913	3	N	-0-
*01	3100 N	2080	-0-	-1020	-0-	2915	2080	3	N	-0-
*02	2900 N	1730	-0-	-1170	-0-	1745	1730	3	N	-0-

RIFE (CONGL 4000)		76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #: 62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068		
09	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	2	N	-0-	13
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	704	2	N	25	38
11	720 N	687	-0-	-33	-0-	687	2	N	-0-	38
12	744 N	678	-0-	-66	-0-	678	2	N	-0-	38
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	650	2	N	-0-	38
02	667 N	653	-0-	-14	-0-	653	2	N	-0-	38

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 66D		RRCID -> 104712		COMPL. DATE 02/08/1981		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4165 - 4175		
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2	N	-0-	-0-
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2	N	-0-	-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-	-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-	-0-
01	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	2	N	-0-	-0-
*02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #: 11C		RRCID -> 119110		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 4084 PERF. 4030 - 4038		
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-	35
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	740	2	N	15	50
11	990 N	663	-0-	-327	-0-	663	2	N	-0-	50
12	868 N	591	-0-	-277	-0-	591	2	N	-0-	50
01	744 N	547	-0-	-197	-0-	547	2	N	-0-	50
02	638 N	510	-0-	-128	-0-	510	2	N	-0-	50

RIFE (CONGL. 4150)				76655 750		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
HITEX RESOURCES, LP				390521										
DICKERSON "A"				WELL #:	2	RRCID ->	115172	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	913 - 928	
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	* AMT CODE	* 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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388		RRCID -> 044194		COMPL. DATE 05/07/1968		TOTAL DEPTH	4136	PERF.	N/A	
MCMURREY, M. H.				WELL #:	1									
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-			20
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			20
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			20
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1		N	-0-			20
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			20
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #:		39	RRCID -> 128298		COMPL. DATE 04/13/1987		TOTAL DEPTH	4277	PERF.	4012 - 4043
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	695	2	32	9	N	29		53
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	744	2	4	9	N	4		57
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-		57
12	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-		57
01	744	N	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-		57
02	551	N	533	-0-	-18	-0-	533	2			N	-0-		57

MCMURREY, M. H.				WELL #:		629	RRCID -> 198064		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 - 4044
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-		90
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	301	2	19	9	N	17		107
11	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	2			N	-0-		107
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	614	2	66	9	N	60	161 1	6
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-		6
02	319	N	272	-0-	-47	-0-	272	2			N	-0-		6

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
01	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-			-0-
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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-

RINGO (CONGL.)		//CONT.//		76800 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
CRAWFORD "B"				WELL #:	3	RRCID ->	136956	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	3720	PERF.	3364 - 3370		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C.				911808						CNTY: PALO PINTO					
PIERCE R.N.				WELL #:	2	RRCID ->	058811	COMPL. DATE	06/01/1974	TOTAL DEPTH	3487	PERF.	3370 - 3380		
09	390 N	38	-0-	-352	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
10	341 N	179	-0-	-162	-0-	-0-	179	3			N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	319 N	260	-0-	-59	-0-	-0-	260	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-	-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-
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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-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-
ROYE				WELL #:	1	RRCID ->	075898	COMPL. DATE	03/10/1978	TOTAL DEPTH	3696	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	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-
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	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-

RINGO (STRAWN)		//CONT.//		76800 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CRYSTAL RIVER OIL & GAS LLC		//CONT.//		191683									
ROYE		WELL #:		4	RRCID ->	078891	COMPL. DATE	09/19/1978	TOTAL DEPTH	3398	PERF. 1667 - 1678		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	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-

ROYE		WELL #:		5	RRCID ->	083882	COMPL. DATE	06/22/1979	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1836 - 2423		
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	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-

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	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-

ENSERCH - KAY		WELL #:		2	RRCID ->	118122	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 1755 - 1800		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-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-

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	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-

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	510 N	323	-0-	-187	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	1054 N	903	-0-	-151	-0-	903	2		N	-0-			-0-
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
*02	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-

RINGO (3557-3565) //CONT.// 76800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PETEX //CONT.// 659782
 ROYE, D. S. J. WELL #: 5 RRCID -> 073049 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384

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	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			-0-
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
11	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-
12	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	604	2		N	-0-			-0-
02	812 N	419	-0-	-393	-0-	419	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 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	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3		N	-0-			-0-
10	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
12	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
*02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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 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	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 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	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
10	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2		N	-0-			-0-
11	1560 N	1329	-0-	-231	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	408	-0-	-1111	-0-	408	2		N	-0-			-0-
*02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	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 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	T. A.	2465	-0-	2465	5917	2465	2		N	-0-			12
10	T. A.	3051	-0-	3051	8968	3051	2		N	-0-			12
11	T. A.	3279	-0-	3279	12247	3279	2		N	-0-			12
12	16078 X	3831	-0-	-12247	-0-	3831	2		N	-0-			12
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2		N	-0-			12
02	T. A.	3478	-0-	3478	3478	3478	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 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	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5		109
10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1		110
11	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	994	2	8	9	N	7		117
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-		117
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1011	2	47	9	N	43		160
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	988	2	8	9	N	7		167

ROBERSON (CADDO)		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	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-

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	GAS PROD	INJECT. (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	216	-0-	-54	-0-	12	1	202	2	N	2					73
						2	9									
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	3					76
						3	9									
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	1					77
						1	9									
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	N	-0-					77
01	248 N	92	-0-	-156	-0-	5	1	87	2	N	-0-					77
02	232 N	170	-0-	-62	-0-	9	1	157	2	N	4					81
						4	9									

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
ROBERTSON CSL		768650														
		WELL #: 7		RRCID -> 091432		COMPL. DATE 10/24/1980		TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404								
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-

ROBERTSON CSL		768650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 9 U		RRCID -> 091896		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH 3696 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	1050 N	867	-0-	-183	-0-	91	1	769	3	N	6					125
						7	9									
10	1054 N	858	-0-	-196	-0-	88	1	766	3	N	4					129
						4	9									
11	990 N	791	-0-	-199	-0-	87	1	700	3	N	4					133
						4	9									
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	89	1	694	3	N	3					136
						3	9									
01	868 N	668	-0-	-200	-0-	91	1	574	3	N	3					139
						3	9									
02	754 N	653	-0-	-101	-0-	75	1	576	3	N	2					141
						2	9									

ROBERTSON CSL		768650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
		WELL #: 12		RRCID -> 237572		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422								
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-

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	
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	6510 #	6086	-0-	-424	-0-	6086 2	N	-0-			-0-
10	7130 #	6207	-0-	-923	-0-	6207 2	N	-0-			-0-
11	6900 #	6002	-0-	-898	-0-	6002 2	N	-0-			-0-
12	7130 #	5950	-0-	-1180	-0-	5950 2	N	-0-			-0-
01	6386 #	5776	-0-	-610	-0-	5776 2	N	-0-			-0-
02	5887 #	NO RPT	-0-	-5887	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBINSON CREEK (STRAWN 3300)		77418 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD			
REBEL ENERGY, LTD.		696211									
MILLINGTON, SETH		WELL #: 9		RRCID -> 127698		COMPL. DATE 01/11/1988		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 2511 - 3913	
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	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 3	N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3	N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-			-0-
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ROBL (CONGLOMERATE)		77450 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.		863965									
ROBERSON		WELL #: 1		RRCID -> 116916		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4059		PERF. 3982 - 3996	
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2	N	-0-			-0-
10	372 N	276	-0-	-96	-0-	276 2	N	-0-			-0-
11	360 N	298	-0-	-62	-0-	298 2	N	-0-			-0-
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41 2	N	-0-			-0-
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3892 - 3898	
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2	N	-0-			56
10	403 N	277	-0-	-126	-0-	277 2	N	-0-			56
11	360 N	299	-0-	-61	-0-	299 2	N	-0-			56
12	403 N	41	-0-	-362	-0-	41 2	N	-0-			56
01	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2	N	-0-			56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			56

ROCK CASTLE (CONGL. 4150)		77571 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925									
CRAWFORD-DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 099528		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4142 - 4150	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	70 1	245 3	Y	-0-		-0-
10	403 N	328	-0-	-75	-0-	62 1	266 3	Y	-0-		-0-
11	360 N	297	-0-	-63	-0-	59 1	238 3	Y	-0-		-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	52 1	249 3	Y	-0-		-0-
01	341 N	314	-0-	-27	-0-	64 1	250 3	Y	-0-		-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	72 1	279 3	Y	-0-		-0-

ROCKWELL, E. (CONGL.)		77754 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD						
VAN OPERATING, LTD.		881442												
SOUTH GREEN "68B"		WELL #: 2		RRCID -> 133760		COMPL. DATE 12/14/1982		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4560 - 4563				
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-

ROCKWELL (CADD)		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				
09	T. A.	325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-			85
10	T. A.	446	-0-	446	771	446	3			Y	-0-			85
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-			85
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-			85
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					Y	-0-			85
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	771					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				
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			43
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			43
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-			43
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			43
*01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

TABOR CREEK OIL COMPANY		834335		WALKER-BUCKLER "72"		WELL #: 1		RRCID -> 124866		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 5050		PERF. 4748 - 4797	
09	DLQ G-10	1329	-0-	1329	2645	1321	2	8	9	Y	7			125	
10	3000 N	1342	-0-	-1658	987	1330	2	12	9	Y	11			136	
11	2188 N	1201	-0-	-987	-0-	1184	2	17	9	Y	15			151	
12	1364 N	1183	-0-	-181	-0-	1171	2	12	9	Y	11			162	
01	1333 N	976	-0-	-357	-0-	957	2	19	9	Y	17			179	
02	1160 N	1100	-0-	-60	-0-	1097	2	3	9	Y	3			182	

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				
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			86
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			86
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			86
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	24	2	11	9	N	10			96
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	10			106
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	10			116

WALKER-BUCKLER		WELL #: A 3		RRCID -> 103286		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 4987		PERF. 3580 - 3590				
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-

ROCKWELL (GARDNER) //CONT.// 77757 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

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	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3		Y	-0-			-0-
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	990 3		Y	-0-			-0-
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 3		Y	-0-			-0-
12	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991 3		Y	-0-			-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 3		Y	-0-			-0-
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3		Y	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN) 77786 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 BALKUM-GINGO "B" WELL #: 3 RRCID -> 106632 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 3404 - 3414

09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	53 2	205 9	N	186	165 1		21
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	106 2	50 9	N	45			66
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	21 2	45 9	N	41			107
12	217 N	98	-0-	-119	-0-	73 2	25 9	N	23			130
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			145
02	0 W	55	-0-	55	55	53 2	2 9	N	2			147

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

09	750 N	703	-0-	-47	-0-	703 2		N	-0-			-0-
10	744 N	568	-0-	-176	-0-	568 2		N	-0-			-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-			-0-
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2		N	-0-			-0-
01	0 W	465	-0-	465	465	465 2		N	-0-			-0-
02	0 W	537	-0-	537	1002	537 2		N	-0-			-0-

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 2 RRCID -> 106814 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3368 - 3372

09	240 N	52	-0-	-188	-0-	52 2		N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	14	-0-	-226	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	53	-0-	53	53	53 2		N	-0-			-0-

SWINNEY, BARBARA GARRETT 833560
 GARRETT, G. WELL #: 1 RRCID -> 108114 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3434 - 3440

09	660 N	610	-0-	-50	-0-	610 2		N	-0-			-0-
10	DELQ PR	632	-0-	632	632	632 2		N	-0-			-0-
11	1269 N	637	-0-	-632	-0-	637 2		N	-0-			-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		N	-0-			-0-
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-			-0-
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-			-0-

ROCKY RIDGE (MARBLE FALLS) 77787 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
 HARRIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 087288 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4148 - 4154

09	810 N	781	-0-	-29	-0-	781 2		N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-			-0-
12	806 N	650	-0-	-156	-0-	650 2		N	-0-			-0-
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2		N	-0-			-0-
02	783 N	699	-0-	-84	-0-	699 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-	-0-	
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 3		N	-0-	-0-	
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 3		N	-0-	-0-	
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-	-0-	
01		341 N	302	-0-	-39	-0-	302 3		N	-0-	-0-	
02		319 N	222	-0-	-97	-0-	222 3		N	-0-	-0-	

ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 070621		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. N/A		
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	-0-	
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 3		N	-0-	-0-	
11		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	-0-	
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3		N	-0-	-0-	
01		1023 N	907	-0-	-116	-0-	907 3		N	-0-	-0-	
02		928 N	663	-0-	-265	-0-	663 3		N	-0-	-0-	

WILLIAMS, ELSIE		WELL #: 1		RRCID -> 115824		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4254		PERF. 3980 - 3986		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
		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		4620 #	4584	-0-	-36	-0-	4564 3	20 9	N	18	30	
10		4774 #	4440	-0-	-334	-0-	4400 3	40 9	N	36	66	
11		4591 R	4591	-0-	-0-	-0-	4554 3	37 9	N	34	100	
12		4743 #	4651	-0-	-92	-0-	4612 3	39 9	N	35	135	
01		4743 #	4707	-0-	-36	-0-	4681 3	26 9	N	24	159	
02		4437 #	4351	-0-	-86	-0-	4328 3	23 9	N	21	180	

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-	129			N	-0-	-0-	
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-	-0-	
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-	-0-	
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-	-0-	
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-	-0-	
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	129			N	-0-	-0-	

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				
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	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	1445	2		N	-0-			72
10	1767	N	1445	-0-	-322	-0-	1445	2		N	-0-			72
11	1740	N	1266	-0-	-474	-0-	1266	2		N	-0-			72
12	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			72
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2482	2	3	9	N	3		75
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1730	2	2	9	N	2		77

ROYALL		WELL #: 2		RRCID -> 134393		COMPL. DATE 04/05/1983		TOTAL DEPTH 4053		PERF. 3710 - 3724				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			28
01	14B2	EXT	-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	4264		4061	-0-	-203	-0-	4061	2		N	-0-			27
10	4061		4061	-0-	-0-	-0-	4061	2		N	-0-			27
11	3932		3932	-0-	-0-	-0-	3932	2		N	-0-			27
12	3959		3959	-0-	-0-	-0-	3959	2		N	-0-			27
01	3502		3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			27
*02	3570		3570	-0-	-0-	-0-	3570	2		N	-0-			27

RAYMOND, LES		WELL #: 3		RRCID -> 137085		COMPL. DATE 08/10/1983		TOTAL DEPTH 4052		PERF. 4035 - 4052				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072				
09	3000	N	3197	-0-	197	1333	3197	2		N	-0-			-0-
10	4530		3197	-0-	-1333	-0-	3197	2		N	-0-			-0-
11	3537		3537	-0-	-0-	-0-	3537	2		N	-0-			-0-
12	3673		3673	-0-	-0-	-0-	3673	2		N	-0-			-0-
01	3373		3373	-0-	-0-	-0-	3373	2		N	-0-			-0-
*02	3271		3271	-0-	-0-	-0-	3271	2		N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 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-

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						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	ALLOW	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-

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	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	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-

O'CONNOR "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120504		COMPL. DATE 01/27/1986		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3931 - 3940						
09	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-					-0-
10	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	1079	2		N	-0-					-0-
11	1530	N	720	-0-	-810	-0-	720	2		N	-0-					-0-
12	1240	N	901	-0-	-339	-0-	901	2		N	-0-					-0-
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-					-0-
*02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	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						
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - P/A 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) BRIGADIER OPERATING, LLC WILLINGHAM		79145 350 092592		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 085662		COMPL. DATE 11/21/1979		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 4365 - 4373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLINGHAM		WELL #: 3		RRCID -> 149388		COMPL. DATE 11/30/1980		TOTAL DEPTH 4187		PERF. N/A				
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			32
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1	9	N	1			33
11	1140 N	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-			33
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			33
*01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1155	2	15	9	N	14	1	8	46
02	1015 N	970	-0-	-45	-0-	968	2	2	9	N	2			48
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														
SDC (GARDNER, LOWER) REVARD PETROLEUM, L.L.C. SNYDER "66"		79222 225 703609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
		WELL #: 2		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 3000 - 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-

OIL AND GAS DIVISION

S.E.C. (MARBLE FALLS) CREEK ENERGY, INC. MCFARLANE		79225 500 188579		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROWN					
		WELL #: 1		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978			TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2804 - 2808					
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
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABANA (MARBLE FALLS) BRAKA OPERATING, L.L.C. WILSON, CLAYTON		79348 500 088563		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
		WELL #: 1		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985			TOTAL DEPTH 3494 PERF. 3027 - 3120					
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	572	2	24	9	N	22			103
10	589 N	480	-0-	-109	-0-	469	2	11	9	N	10			113
11	570 N	510	-0-	-60	-0-	465	2	45	9	N	41			154
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	480	2	66	9	N	60	168	1	46
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	440	2	40	9	N	36			82
02	493 N	486	-0-	-7	-0-	461	2	25	9	N	23			105

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	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			-0-
10	496 N	481	-0-	-15	-0-	481	2			N	-0-			-0-
11	540 N	391	-0-	-149	-0-	391	2			N	-0-			-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 3106					
09	210 N	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-			2
10	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2			N	-0-			2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			2
12	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-			2
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			2
*02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			2

OIL AND GAS DIVISION

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
BUSHNELL, HUGH		WELL #:		1	RRCID ->	167182	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3570	PERF.	2565 - 3121
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-		79
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-		79
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2		N	-0-		79
12	310 N	266	-0-	-44	-0-	266	2		N	-0-		79
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		79
02	261 N	254	-0-	-7	-0-	254	2		N	-0-		79

HUNT, J. B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	217130	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	3066 - 3178
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2		N	-0-		13
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-		13
11	240 N	195	-0-	-45	-0-	195	2		N	-0-		13
12	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		N	-0-		13
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2		N	-0-		13
02	203 N	184	-0-	-19	-0-	184	2		N	-0-		13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1A	RRCID ->	120146	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	1935	PERF.	1852 - 1858
BUSHNELL, H.												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	093482	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4627 - 4642
HEARN, C.T.												
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3		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-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:		1 T	RRCID ->	056387	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	4793	PERF.	N/A
DOW, W. S.												
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-		20
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	519	2		N	-0-		20
11	540 N	476	-0-	-64	-0-	476	2		N	-0-		20
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		20
01	527 N	454	-0-	-73	-0-	454	2		N	-0-		20
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-				N	NO RPT		20

MILLER MAUDIE		WELL #:		1	RRCID ->	061215	COMPL. DATE	02/26/1975	TOTAL DEPTH	4884	PERF.	4305 - 4312
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-		-0-
10	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2		N	-0-		-0-
11	480 N	408	-0-	-72	-0-	408	2		N	-0-		-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-		-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	389	2		N	-0-		-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-				N	NO RPT		-0-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		//CONT.//		79790 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		033012							
RAMSEY C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	062917	COMPL. DATE	06/06/1975	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 4138 - 4143
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		106 N	106	-0-	-0-	106 2		N	-0-		119
10		124 N	111	-0-	-13	111 2		N	-0-		119
11		120 N	102	-0-	-18	102 2		N	-0-		119
12		94 N	94	-0-	-0-	94 2		N	-0-		119
01		124 N	97	-0-	-27	97 2		N	-0-		119
02		87 N	NO RPT	-0-	-87			N	NO RPT		119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #:		1 D	RRCID ->	063242	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	4770	PERF. N/A
09		292 N	292	-0-	-0-	292 2		N	-0-		-0-
10		341 N	306	-0-	-35	306 2		N	-0-		-0-
11		330 N	281	-0-	-49	281 2		N	-0-		-0-
12		257 N	257	-0-	-0-	257 2		N	-0-		-0-
01		310 N	268	-0-	-42	268 2		N	-0-		-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261			N	NO RPT		-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		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*01		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEELE, OLIVER		WELL #:		1	RRCID ->	018148	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1665 - 1859
09		45 N	45	-0-	-0-	45 2		N	-0-		-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	50 2		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
*01		70 N	70	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERTS (A)		WELL #:		1	RRCID ->	112978	COMPL. DATE	09/03/1984	TOTAL DEPTH	1975	PERF. 1764 - 1914
09		55 N	55	-0-	-0-	55 2		N	-0-		-0-
10		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
12		23 N	23	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
*01		54 N	54	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICE DRILLING COMPANY		706685									
HESTER, ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	018146	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1650 - 1786
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-

SAM ELROD (CONGL.)
QUIDNET ENERGY INC.
STOCKSTILL

80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
684837

WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	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)
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC
ROCK CREEK UNIT

80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
882575

WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
10	372 N	310	-0-	-62	-0-	310 2		N	-0-			-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 2		N	-0-			-0-
12	341 N	303	-0-	-38	-0-	303 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-

WENNINGER, W. GU

WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 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-

SANTA ANNA (BRENEKE)
RICE DRILLING COMPANY
SCROGGINS, F. O.

80827 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
706685

WELL #: 1 RRCID -> 018151 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1824 - 1835

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

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 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-

SCROGGINS F. O.

WELL #: 2 RRCID -> 060833 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 1907 PERF. N/A

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

SANTA ANNA (BRENEKE)		//CONT.//		80827 125	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685								
MOSELEY, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	074009	COMPL. DATE	03/20/1977	TOTAL DEPTH	1835	PERF. N/A	
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	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-

TUCKER, BILL				872298								
EUBANKS, OZRO		WELL #:		1A	RRCID ->	018152	COMPL. DATE	01/03/1954	TOTAL DEPTH	1949	PERF. 1824 - 1835	
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								
RUSSELL, S.M.		WELL #:		1	RRCID ->	086060	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	1589	PERF. 1504 - 1512	
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-		-0-
02	29 N	8	-0-	-21	-0-	8	2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (CROSS CUT)				80827 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
DMV PIPELINE LLC				221580								
HOSCH		WELL #:		3	RRCID ->	101967	COMPL. DATE	03/29/1982	TOTAL DEPTH	1375	PERF. 1336 - 1340	
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-

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	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		-0-

MUERY, ELLA G.				WELL #:	1	RRCID ->	018233	COMPL. DATE	02/19/1950	TOTAL DEPTH	2246	PERF. 2165 - 2205
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		Y	-0-		-0-
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-		-0-
*02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN			
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		078050							
RIORDAN, J. L.		WELL #:		1	RRCID ->	018241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2221 - 2255
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		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	Y	-0-		-0-
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 3	Y	-0-		-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3	Y	-0-		-0-
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	59	-0-	-3	-0-	59 3	Y	-0-		-0-
*02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	Y	-0-		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.				140622							
WATSON, T. C.		WELL #:		4	RRCID ->	018199	COMPL. DATE	03/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2307 - 2354
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-		152
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		152
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		152

HOLT, W. C.		WELL #:		2	RRCID ->	018253	COMPL. DATE	07/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2133 - 2228
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CREEK ENERGY, INC.				188579							
HAYNES, E.S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	018169	COMPL. DATE	05/14/1948	TOTAL DEPTH	2141	PERF. 2087 - 2141
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 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		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES, E.S. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	018170	COMPL. DATE	05/29/1948	TOTAL DEPTH	2162	PERF. 2086 - 2162
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		-0-
11		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 2	N	-0-		-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-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		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 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		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN	
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.//		188579								
HAYNES, E.S. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	089893	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	2099 - 2128
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		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 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		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-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		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 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		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-		N	NO RPT			-0-

EUBANK, CHARLES W.				WELL #:		255145	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321 PERF. 2284 - 2321
NEWMAN, V. C.				WELL #:		2	RRCID ->	169241	COMPL. DATE	01/01/1997	TOTAL DEPTH	2321 PERF. 2284 - 2321
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				WELL #:		674803	RRCID ->	168665	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312 PERF. 2242 - 2252
MCCARROLL, VERNON				WELL #:		1	RRCID ->	168665	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	2312 PERF. 2242 - 2252
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		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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCCARROLL, VERNON				WELL #:		2	RRCID ->	187212	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400 PERF. 2250 - 2300
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 N	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-

WJH ENERGY, INC.				WELL #:		888225	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2256 - 2297
BAKER, L. L. -A-				WELL #:		1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2256 - 2297
09		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
*01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-			-0-
*02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
BLANTON		WELL #: 1		RRCID -> 018160		COMPL. DATE 08/15/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2105 - 2127		
M	O	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	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-		-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2	N	-0-		-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		-0-
*01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-		-0-
02	58	N	29	-0-	-29	-0-	29	2	N	-0-		-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #: 4		RRCID -> 018161		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH 2205		PERF. 2202 - 2245		
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	49	-0-	49	49	49	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	44	-0-	44	93	44	2	N	-0-		-0-
12	142	N	49	-0-	-93	-0-	49	2	N	-0-		-0-
*01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-		-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2	N	-0-		-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-		-0-
12	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2	N	-0-		-0-
*01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2	N	-0-		-0-
02	145	N	45	-0-	-100	-0-	45	2	N	-0-		-0-

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018164		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2290		
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2	N	-0-		-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2	N	-0-		-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-		-0-
12	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2	N	-0-		-0-
*01	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	2	N	-0-		-0-
02	145	N	40	-0-	-105	-0-	40	2	N	-0-		-0-

ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203		
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	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	26	-0-	-4	-0-	26	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	34	-0-	34	34	34	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	64	30	2	N	-0-		-0-
12	94	N	30	-0-	-64	-0-	30	2	N	-0-		-0-
*01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-		-0-
02	29	N	16	-0-	-13	-0-	16	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	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	26	-0-	26	26	26	2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	24	-0-	24	50	24	2	N	-0-		-0-
12	76	N	26	-0-	-50	-0-	26	2	N	-0-		-0-
*01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02	29	N	19	-0-	-10	-0-	19	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 2240 - 2385		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*01	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	13 N	7	-0-	-6	-0-	7	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	9	-0-	-1	-0-	9	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	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2185 - 2211		
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
02	58 N	44	-0-	-14	-0-	44	2			N	-0-			-0-

KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH		2214		PERF. 2179 - 2214		
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-			-0-

KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH		2279		PERF. 2210 - 2279		
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	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	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-			-0-
*01	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
02	58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-			-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 2145 - 2196		
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225									
LLOYD, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-		-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	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	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	105	50	2	N	-0-		-0-
12	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2	N	-0-		-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		-0-
02	58 N	22	-0-	-36	-0-	22	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	54	-0-	-6	-0-	54	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	65	-0-	65	137	65	2	N	-0-		-0-
12	195 N	58	-0-	-137	-0-	58	2	N	-0-		-0-
*01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
02	58 N	28	-0-	-30	-0-	28	2	N	-0-		-0-

NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225	
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	33	-0-	33	69	33	2	N	-0-		-0-
12	102 N	33	-0-	-69	-0-	33	2	N	-0-		-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-		-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
12	124 N	75	-0-	-49	-0-	75	2	N	-0-		-0-
*01	124 N	65	-0-	-59	-0-	65	2	N	-0-		-0-
02	116 N	36	-0-	-80	-0-	36	2	N	-0-		-0-

RENDLEMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
*01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
RENDELMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	39	39 2			N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	35	-0-	35	74	35 2			N	-0-			-0-
12		112 N	38	-0-	-74	-0-	38 2			N	-0-			-0-
*01		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-			-0-
02		29 N	28	-0-	-1	-0-	28 2			N	-0-			-0-

RENDELMAN, 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	12	-0-	-1	-0-	12 2			N	-0-			-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			-0-
*01	15	N	13	-0-	-2	-0-	13 2			N	-0-			-0-
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7 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	40	-0-	-20	-0-	40 2			N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52 2			N	-0-			-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2			N	-0-			-0-
*01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44 2			N	-0-			-0-
02	58	N	26	-0-	-32	-0-	26 2			N	-0-			-0-

SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2209				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			N	-0-			-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 2			N	-0-			-0-
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-			-0-
02	29	N	12	-0-	-17	-0-	12 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	23	-0-	-7	-0-	23 2			N	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2			N	-0-			-0-
*01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-			-0-
02	29	N	15	-0-	-14	-0-	15 2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183 PERF. 2125 - 2183			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	65	-0-	65	65	65 2	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	59	-0-	59	124	59 2	N	-0-		-0-
12		183 N	59	-0-	-124	-0-	59 2	N	-0-		-0-
*01		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32 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	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-		-0-
*01		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-		-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16 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	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54 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		90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2	N	-0-		-0-
11		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		-0-
12		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-
*01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-		-0-
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-		-0-

COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2102 - 2145			
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 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		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-		-0-
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233 PERF. 2157 - 2233			
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2	N	-0-		-0-
11		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-		-0-
*01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*02		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2	N	-0-		-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179 PERF. 2110 - 2179			
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52 2	N	-0-		-0-
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
*01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54 2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196				
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	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		N	-0-				-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
*01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	48	-0-	-12	-0-	48	2		N	-0-				-0-
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-				-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-				-0-
*01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-				-0-
02	58 N	50	-0-	-8	-0-	50	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	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-				-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-				-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-				-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-				-0-
*01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-				-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-	23	2		N	-0-				-0-

GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-				-0-
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-				-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271				
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2		N	-0-				-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-				-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-				-0-
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	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	214	-0-	-26	-0-	214	2		N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	226	226	2		N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	211	-0-	211	437	211	2		N	-0-				-0-
12	668 N	231	-0-	-437	-0-	231	2		N	-0-				-0-
*01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225													
JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206					
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-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162					
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	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-				-0-
*01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-				-0-
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-				-0-
*01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2			N	-0-				-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148					
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-				-0-
11	28 N	28	-0-	-0-	-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	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-				-0-

PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202					
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-				-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-				-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-				-0-
*01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-				-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	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	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	249	-0-	249	-0-	249	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239	-0-	239	2			N	-0-				-0-
12	686 N	198	-0-	-488	-0-	198	2			N	-0-				-0-
*01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-				-0-
02	232 N	231	-0-	-1	-0-	231	2			N	-0-				-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289					
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	291	-0-	291	-0-	291	2			N	-0-				-0-
11	DLQ G-10	278	-0-	278	-0-	278	2			N	-0-				-0-
12	800 N	231	-0-	-569	-0-	231	2			N	-0-				-0-
*01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				-0-
*02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177	
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	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-		-0-
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	17	-0-	-13	-0-	17	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	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-0-	18	2	N	-0-		-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179	
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-		-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	29 N	22	-0-	-7	-0-	22	2	N	-0-		-0-

STRANGE, F. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-

WALLACE, M. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018249		COMPL. DATE 03/05/1946		TOTAL DEPTH 2135		PERF. 2054 - 2133	
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 8882225												
WALLACE, M. A.		WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125				
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	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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	29	N	22	-0-	-7	-0-	22	2		N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271				
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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-

POWELL, GARLAND -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A				
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
*01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
02	116	N	113	-0-	-3	-0-	113	2		N	-0-			-0-

NORRIS, H.		WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A				
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	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	29	N	20	-0-	-9	-0-	20	2		N	-0-			-0-

NORRIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A				
09	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
*01	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	2		N	-0-			-0-
*02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-

PITTARD		WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		PERF. N/A				
09	210	N	16	-0-	-194	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	2		N	-0-			-0-

PITTARD		WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A				
09	210	N	38	-0-	-172	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
*01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
02	232	N	199	-0-	-33	-0-	199	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225								
PITTARD, W. H. ESTATE A		WELL #:		1A	RRCID ->	075567	COMPL. DATE	02/24/1978	TOTAL DEPTH	2576	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	16	-0-	-74	-0-		16 2		N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		69 2		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-		-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-		85 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	16	-0-	-74	-0-		16 2		N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24	-0-		69 2		N	-0-		-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 2		N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 2		N	-0-		-0-
*01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2		N	-0-		-0-
02	87 N	85	-0-	-2	-0-		85 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	41	-0-	-19	-0-		41 2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54		54 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	48	-0-	48	102		48 2		N	-0-		-0-
12	150 N	48	-0-	-102	-0-		48 2		N	-0-		-0-
*01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45 2		N	-0-		-0-
02	58 N	26	-0-	-32	-0-		26 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	27	-0-	-3	-0-		27 2		N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-		-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		N	-0-		-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 2		N	-0-		-0-
02	29 N	23	-0-	-6	-0-		23 2		N	-0-		-0-

NORRIS, H. O.		WELL #:		4	RRCID ->	090776	COMPL. DATE	11/01/1980	TOTAL DEPTH	2251	PERF. 2125 - 2144	
09	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2		N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2		N	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23 2		N	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 2		N	-0-		-0-
*01	31 N	26	-0-	-5	-0-		26 2		N	-0-		-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-		24 2		N	-0-		-0-

WHEELER, BUD		WELL #:		2	RRCID ->	091060	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 2208 - 2216	
09	60 N	42	-0-	-18	-0-		42 2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	56	-0-	56	56		56 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	50	-0-	50	106		50 2		N	-0-		-0-
12	156 N	50	-0-	-106	-0-		50 2		N	-0-		-0-
*01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-		-0-
02	58 N	27	-0-	-31	-0-		27 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	20	-0-	-10	-0-		20 2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	28	-0-	28	28		28 2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	53		25 2		N	-0-		-0-
12	80 N	27	-0-	-53	-0-		27 2		N	-0-		-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-		-0-
02	29 N	20	-0-	-9	-0-		20 2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		8882225									
CAMPBELL, HENRY		WELL #:		6	RRCID ->	091740	COMPL. DATE	01/01/1981	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2181 -	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		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2	N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	2	N	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	27	2	N	-0-			-0-	
12		87 N	30	-0-	-57	30	2	N	-0-			-0-	
*01		30 N	30	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-	
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	N	-0-			-0-	

RUSSELL, S.M.		WELL #:		5	RRCID ->	095151	COMPL. DATE	08/19/1981	TOTAL DEPTH	2243	PERF.	2086 -	2134
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-	
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 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		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-	

WELLS, IRENE		WELL #:		2	RRCID ->	095152	COMPL. DATE	07/10/1981	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2188 -	2237
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	N	-0-			-0-	
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-	
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2	N	-0-			-0-	
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
*01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			-0-	
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-	

BLANTON, SARA		WELL #:		2	RRCID ->	095550	COMPL. DATE	07/16/1981	TOTAL DEPTH	2336	PERF.	2104 -	2130
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-			-0-	
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			-0-	
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21 2	N	-0-			-0-	

GOLSTON, ROY D.		WELL #:		5	RRCID ->	096836	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2230 -	2256
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			-0-	
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
11	3000 N		6751	-0-	3751	6751	2	N	-0-			-0-	
12	3100 N		74	-0-	-3026	725	74 2	N	-0-			-0-	
*01		802 N	77	-0-	-725	-0-	77 2	N	-0-			-0-	
02		2697	72	-0-	-2625	-0-	72 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	16	-0-	-14	-0-	16 2	N	-0-			64	
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			64	
11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-			64	
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2	N	-0-			64	
*01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	N	-0-			64	
02		29 N	13	-0-	-16	-0-	13 2	N	-0-			64	

DUGGINS, S.H.		WELL #:		3	RRCID ->	102647	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2126 -	2172
09		60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2	N	-0-			-0-	
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-	
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-			-0-	
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	N	-0-			-0-	
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2	N	-0-			-0-	
*02		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-			-0-	

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
SMITH-HOWARD		WELL #: 2		RRCID -> 102805		COMPL. DATE 10/25/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2110 - 2151				
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	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
*01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-			-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #: 4		RRCID -> 103476		COMPL. DATE 11/29/1982		TOTAL DEPTH 2327		PERF. 2148 - 2202				
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	78	-0-	78	78	78	2			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	70	-0-	70	148	70	2			N	-0-			-0-
12	211 N	63	-0-	-148	-0-	63	2			N	-0-			-0-
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
02	58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-			-0-

ERWIN		WELL #: 2		RRCID -> 114702		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2136 - 2283				
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-			-0-
*01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
02	116 N	83	-0-	-33	-0-	83	2			N	-0-			-0-

HOLT, J.D.		WELL #: 2		RRCID -> 114704		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2187 - 2254				
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
*01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
*01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-			-0-

POWELL, GARLAND		WELL #: 3A		RRCID -> 129317		COMPL. DATE 12/27/1988		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2264 - 2340				
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*01	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-			-0-
*02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
JONES-HUGHES		WELL #:	2	RRCID -> 162590	COMPL. DATE 04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2157 -	2294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		83
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-		83
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2	N	-0-		83
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	N	-0-		83
*01		62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-		83
02		58 N	54	-0-	-4	-0-	54	2	N	-0-		83

HOLT, W. F.		WELL #:	5	RRCID -> 163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF.	2310 -	2356	
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*01		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	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		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
12		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2	N	-0-		-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #:	1	RRCID -> 172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 -	2236	
09		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-		-0-
10		186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-		-0-
11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		-0-
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
*01		155 N	151	-0-	-4	-0-	151	2	N	-0-		-0-
02		145 N	89	-0-	-56	-0-	89	2	N	-0-		-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:	1	RRCID -> 172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 -	2182	
09		240 N	194	-0-	-46	-0-	194	2	N	-0-		-0-
10		248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-		-0-
11		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2	N	-0-		-0-
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-		-0-
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-		-0-
02		232 N	163	-0-	-69	-0-	163	2	N	-0-		-0-

CRIMSON-STUART		WELL #:	1	RRCID -> 172139	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	2533	PERF.	2112 -	2254	
09		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2	N	-0-		-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
*01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
02		58 N	38	-0-	-20	-0-	38	2	N	-0-		-0-

REEVES, CARRIE		WELL #:	2	RRCID -> 276186	COMPL. DATE	07/30/1981	TOTAL DEPTH	2364	PERF.	2244 -	2266	
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
12		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-		-0-
02		29 N	4	-0-	-25	-0-	4	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	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	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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WJH ENERGY, INC.		888225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
HERRING, V.		WELL #: 6		RRCID -> 253406		COMPL. DATE 06/20/1982		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-	-0-
10	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 2	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2	N	-0-	-0-
*01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING- LANHAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098175		COMPL. DATE 12/23/1981		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	662		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							
ANDREATTA, J.		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4032 - 4036	
09	T. A.	523	-0-	523	12349	523 3	Y	-0-	-0-
10	T. A.	915	-0-	915	13264	915 3	Y	-0-	-0-
11	T. A.	14	-0-	14	13278	14 3	Y	-0-	-0-
12	T. A.	27	-0-	27	13305	27 3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	13305		Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	13305		Y	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)
SCOTT OPERATING, INC.
GAIL, WILLA

81431 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
758502
WELL #: 4 RRCID -> 138742 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1616 - 1620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

SCHOEN GANG (GRAY)
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.
BLACKWOOD

81543 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TAYLOR
643525
WELL #: B 1 RRCID -> 246815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4585 - 4589

09	1890 #	1812	-0-	-78	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
10	1922 #	1858	-0-	-64	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
11	1830 #	1782	-0-	-48	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
12	1891 #	1817	-0-	-74	-0-	1817	3			N	-0-					-0-
01	1891 #	1785	-0-	-106	-0-	1785	3			N	-0-					-0-
02	1740 #	1642	-0-	-98	-0-	1642	3			N	-0-					-0-

SCHWARTZ (4200)
LAFFOON FARM
CASADOR -A-

81695 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
481009
WELL #: 2AL RRCID -> 097604 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 3714 - 3738

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-

SCRANTON, NW (DUFFER)
EX-CEL RESOURCES, LLC
LEDBETTER

81808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
256790
WELL #: 1 RRCID -> 110319 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860

09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.
WATTS, BEULAH

381740
WELL #: 2 RRCID -> 121074 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3835 - 3846

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - PLUGGED 09/25/2015

SEAMAN (CONGL. UPPER)
KORNYE-TILLMAN COMPANY
SEAMAN, L. E., ESTATE

81982 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
475741
WELL #: 1 RRCID -> 018261 COMPL. DATE 01/01/1959 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840

09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	348 N	322	-0-	-26	-0-	322	2			N	-0-					-0-

SEAMAN (CONGL. 3800) DALLAS PRODUCTION, INC. SET RANCH		81982 500 197690			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PALO PINTO				
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 (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	420 N	400	-0-	-20	-0-		400 3		N	-0-			21	
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-		374 3		N	-0-			21	
11	390 N	384	-0-	-6	-0-		384 3		N	-0-			21	
12	403 N	346	-0-	-57	-0-		346 3		N	-0-			21	
01	372 N	202	-0-	-170	-0-		202 3		N	-0-			21	
*02	403 N	403	-0-	-0-	-0-		403 3		N	-0-			21	

SEAMAN (CONGL. 4000) KORNYE-TILLMAN COMPANY SEAMAN, L. E., ESTATE -B-		81982 664 475741			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1 T	RRCID ->	018260	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3824 -	3834			
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-		437 2	31 9	Y	28			113	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-		268 2	3 9	Y	3			116	
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 2		Y	-0-			116	
12	465 N	350	-0-	-115	-0-		350 2		Y	-0-			116	
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-		865 2		Y	-0-			116	
02	DLQ G-10	508	-0-	508	508		508 2		Y	-0-			116	

SEAMAN, L. E., ESTATE -C-		WELL #:			1	RRCID ->	039566	COMPL. DATE	07/19/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4015 -	4021
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 2		Y	-0-			70	
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		319 2	3 9	Y	3			73	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 2		Y	-0-			73	
12	310 N	289	-0-	-21	-0-		289 2		Y	-0-			73	
01	310 N	182	-0-	-128	-0-		182 2		Y	-0-			73	
02	DLQ G-10	140	-0-	140	140		140 2		Y	-0-			73	

SEDWICK (BEND CONGL.) SEQUOIA NATURAL GAS, INC. OWENS, W. C.		82080 100 767543			NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1 A	RRCID ->	114216	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3927 -	3933			
09	706 S	706	-0-	-0-	-0-		706 2		N	-0-			29	
10	766 S	766	-0-	-0-	-0-		766 2		N	-0-			29	
11	401 S	401	-0-	-0-	-0-		401 2		N	-0-			29	
12	435 S	435	-0-	-0-	-0-		435 2		N	-0-			29	
01	0 S NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29	
02	377 S NO RPT		-0-	-377	-0-				N	NO RPT			29	

TABOR CREEK OIL COMPANY REEVES		834335			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		2	RRCID ->	127911	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	3960 -	3966			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43	

SEDWICK (CADD0) TABOR CREEK OIL COMPANY REEVES		82080 150 834335			NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHACKELFORD				
WELL #:		1	RRCID ->	126050	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3628 -	3638			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22	

OIL AND GAS DIVISION

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		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-			-0-
10		744 N	668	-0-	-76	-0-	668	2		N	-0-			-0-
11		720 N	561	-0-	-159	-0-	561	2		N	-0-			-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-			-0-
01		682 N	533	-0-	-149	-0-	533	2		N	-0-			-0-
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHERN EXPLORATION, INC.		803812								CNTY: SHACKELFORD				
STEPHENS "21"		WELL #: 6		RRCID -> 203458		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4312		PERF. 3950 - 3954				
09		1710 N	1609	-0-	-101	-0-	1609	2		N	-0-			67
10		1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2		N	-0-			67
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			67
12		1674 N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2		N	-0-			67
01		1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	2		N	-0-			67
02		1537 N	1530	-0-	-7	-0-	1530	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				
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
02		58 N	50	-0-	-8	-0-	50	2		N	-0-			-0-

SERVICE (FRY, LO.)		82289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
GRACE 7 PROPERTIES, LTD.		319502												
KEMP		WELL #: 1301		RRCID -> 274957		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 3623		PERF. 2922 - 2936				
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		1459 R	1459	-0-	-0-	-0-	457	2	1002	9	911	679	1	232
12		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	371	2	754	9	685	531	1	386
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			386
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			386

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				
09		2041 R	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2		N	-0-			20
10		1930 R	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-			20
11		1731 R	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			20
12		2108 #	1794	-0-	-314	-0-	1794	2		N	-0-			20
01		2108 #	1757	-0-	-351	-0-	1757	2		N	-0-			20
02		1972 #	1543	-0-	-429	-0-	1543	2		N	-0-			20

SET RANCH (CONGL)		//CONT.//		82315 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
SET RANCH		WELL #:		25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3995 - 4014		
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		2250 #	1922	-0-	-328	-0-	60 1	1847	3	N	14			185
10		1891 #	1244	-0-	-647	-0-	15 9							
11		2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	62 1	1182	3	N	-0-	171 1		14
							56 1	2070	3	N	15			29
							17 9							
12		1984 #	1564	-0-	-420	-0-	62 1	1478	3	N	22			51
							24 9							
01		1984 #	1515	-0-	-469	-0-	62 1	1450	3	N	3			54
							3 9							
02		2059 #	1996	-0-	-63	-0-	58 1	1919	3	N	17			71
							19 9							

SET RANCH		WELL #:		40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 4038 - 4048		
09		450 #	415	-0-	-35	-0-	415 3			N	-0-			45
10		489 R	489	-0-	-0-	-0-	489 3			N	-0-			45
11		465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 3			N	-0-			45
12		484 R	484	-0-	-0-	-0-	484 3			N	-0-			45
01		508 R	508	-0-	-0-	-0-	508 3			N	-0-			45
02		464 #	449	-0-	-15	-0-	449 3			N	-0-			45

EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730		WELL #:		1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286		PERF. 4143 - 4167	
09		240 #	228	-0-	-12	-0-	228 2			N	-0-			60	
10		548 R	548	-0-	-0-	-0-	269 2	279 9		N	254			314	
11		270 #	263	-0-	-7	-0-	263 2			N	-0-			314	
12		279 #	252	-0-	-27	-0-	252 2			N	-0-			314	
01		341 #	233	-0-	-108	-0-	233 2			N	-0-			314	
02		319 #	251	-0-	-68	-0-	251 2			N	-0-			314	

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		450038		WELL #:		2		RRCID -> 174645		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3951 - 3956	
09		570 #	528	-0-	-42	-0-	3 1	511 2		N	13			100	
							14 9								
10		713 #	450	-0-	-263	-0-	450 2			N	-0-			100	
11		690 #	604	-0-	-86	-0-	604 2			N	-0-			100	
12		713 #	475	-0-	-238	-0-	3 1	472 2		N	-0-	69 1		31	
01		682 #	584	-0-	-98	-0-	3 1	581 2		N	-0-			31	
02		580 #	503	-0-	-77	-0-	3 1	500 2		N	-0-			31	

OIL AND GAS DIVISION

SET RANCH (CONGL) KADANE CORPORATION B.R.A.		//CONT.// //CONT.//		82315 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
				450038						
M	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	EOM BALANCE
09	240 #	217	-0-	-23	-0-	3 1 6 9	208 2	N	5	90
10	279 #	221	-0-	-58	-0-	221 2		N	-0-	90
11	270 #	214	-0-	-56	-0-	214 2		N	-0-	90
12	279 #	236	-0-	-43	-0-	3 1 40 9	193 2	N	36 110 1	16
01	259 R	259	-0-	-0-	-0-	3 1	256 2	N	-0-	16
*02	267 R	267	-0-	-0-	-0-	3 1 4 9	260 2	N	4	20

SEVEN-ELEVEN (STRAWN) MKS NATURAL GAS COMPANY SELL				82343 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
				518491						
M	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	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 CHASTAIN, L.B.				687608	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
				1						
M	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	EOM BALANCE
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	51 1	49 3	N	-0-	-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	30 1	79 3	N	-0-	-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	30 1	96 3	N	-0-	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	29 1	79 3	N	-0-	-0-
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	31 1	52 3	N	-0-	-0-
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	23 1	60 3	N	-0-	-0-

SHACKELFORD NE (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. WALKER BUCKLER 380				82518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
				881442						
M	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	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) KEATING ENERGY, INC. WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/				82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
				453142						
M	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	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-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21				82518 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD			
				453142						
M	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	EOM BALANCE
09	240 #	85	-0-	-155	-0-	85 3		N	-0-	-0-
10	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265 3		N	-0-	-0-
11	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-	-0-
12	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-	-0-
01	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-
02	290 #	271	-0-	-19	-0-	271 3		N	-0-	-0-

SHACKELFORD NE(MISS) //CONT.// 82518 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD												
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142												
WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15) WELL #: 9 RRCID -> 131323 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 4400 - 4430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		690 #	670	-0-	-20	-0-		670 3		N	-0-	-0-
10		837 #	692	-0-	-145	-0-		692 3		N	-0-	-0-
11		810 #	599	-0-	-211	-0-		599 3		N	-0-	-0-
12		837 #	646	-0-	-191	-0-		646 3		N	-0-	-0-
01		682 #	593	-0-	-89	-0-		593 3		N	-0-	-0-
02		638 #	366	-0-	-272	-0-		366 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-

BUCKLER, WALKER 523 WELL #: 3 RRCID -> 218249 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4596 PERF. 4403 - 4596												
09		429 R	429	-0-	-0-	-0-		429 3		N	-0-	-0-
10		452 R	452	-0-	-0-	-0-		452 3		N	-0-	-0-
11		433 R	433	-0-	-0-	-0-		433 3		N	-0-	-0-
12		469 R	469	-0-	-0-	-0-		469 3		N	-0-	-0-
01		465 #	304	-0-	-161	-0-		304 3		N	-0-	-0-
02		435 #	410	-0-	-25	-0-		410 3		N	-0-	-0-

RJD ENERGY, LLC 714310												
WALKER ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 056984 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4380 - 4528												
09		300 #	82	-0-	-218	-0-		82 2		Y	-0-	-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11		231 R	231	-0-	-0-	-0-		231 2		Y	-0-	-0-
12		375 R	375	-0-	-0-	-0-		375 2		Y	-0-	-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				Y	NO RPT	-0-

WALKER-ESTATE 'A' WELL #: 2 RRCID -> 105916 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4342 - 4497												
09		150 #	82	-0-	-68	-0-		82 2		N	-0-	-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		231 R	231	-0-	-0-	-0-		231 2		N	-0-	-0-
12		375 R	375	-0-	-0-	-0-		375 2		N	-0-	-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-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		150 #	82	-0-	-68	-0-		82 2		N	-0-	-0-
10		124 #	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11		231 R	231	-0-	-0-	-0-		231 2		N	-0-	-0-
12		375 R	375	-0-	-0-	-0-		375 2		N	-0-	-0-
01		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT	-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR			82522 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: SHACKELFORD					
BASIN OPERATING INC.			054545									
GREEN SOUTH "62B"			WELL #: 3	RRCID -> 267482	COMPL. DATE 04/28/2015	TOTAL DEPTH 1351	PERF. 1082	-	1219			
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JNS PRODUCTION, LLC			433134									
HARGROVE "D"			WELL #: 1	RRCID -> 124635	COMPL. DATE 07/01/1987	TOTAL DEPTH 930	PERF. 828	-	832			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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												
MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486												
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		953 R	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	241
10		1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	241
11		963 R	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	241
12		1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	241
01		930 #	848	-0-	-82	-0-	848	2			N	241
*02		933 R	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	241

PETEX 659782												
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724												
09		1647 R	1473	-0-	-174	-0-	1473	2			N	42
10		1736 #	1473	-0-	-263	-0-	1473	2			N	42
11		1710	1305	-0-	-405	-0-	1295	2	10	9	N	51
12		1767	906	-0-	-861	-0-	906	2			N	51
01		1767	1375	-0-	-392	-0-	1364	2	11	9	N	61
*02		1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	69

ROYALL WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729												
09		60 #		-0-	-60	-0-					Y	97
10		31 #		-0-	-31	-0-					Y	97
11		60 #		-0-	-60	-0-					Y	97
12		62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	97
01		62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	97
*02		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	97

BROOKS, LUCION WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396												
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
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	-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-

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												
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	837	3	102	9	N	119
10		900 N	900	-0-	-0-	-0-	804	3	96	9	N	157
11		870 N	775	-0-	-95	-0-	691	3	84	9	N	191
12		961 N	693	-0-	-268	-0-	618	3	75	9	N	56
01		899 N	619	-0-	-280	-0-	568	3	51	9	N	72
*02		767 N	767	-0-	-0-	-0-	686	3	81	9	N	105

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
BACON ENERGY													042398									
SHELTON-PIPPEN													WELL #: 7 A		RRCID -> 105498		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 446 - 451	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-									
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-									
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-									
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-									
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	4		N	-0-			-0-									
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4		N	NO RPT			-0-									

BASIN OPERATING INC.													054545									
SEDWICK, J. F.													WELL #: 1		RRCID -> 042529		COMPL. DATE 08/31/1967		TOTAL DEPTH 4478		PERF. N/A	
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-									
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2	N	-0-			-0-									
11		240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2	N	-0-			-0-									
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	N	-0-			-0-									
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-									

SOUTH GREEN 69													WELL #: 1		RRCID -> 182828		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 4793		PERF. 4261 - 7277	
09		180 N	7	-0-	-173	-0-	5	2	N	2			45									
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2	N	-0-			45									
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			45									
12		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			45									
*01		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			45									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			45									

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.													058851									
COTTLE													WELL #: 7		RRCID -> 127332		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 3917		PERF. 3838 - 3841	
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			31									
10		527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2	N	-0-			31									
11		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2	N	-0-			31									
12		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751	2	N	-0-			31									
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2	N	-0-			31									
02		638 N	589	-0-	-49	-0-	589	2	N	-0-			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			-0-									
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-									
12		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-									

CLAVO OIL, LLC													158307									
NAIL B-9													WELL #: 2		RRCID -> 114942		COMPL. DATE 10/03/1984		TOTAL DEPTH 1393		PERF. 805 - 847	
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-									

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307																	
NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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, 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-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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																	
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098																	
09		360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					29
10		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					29
11		300 N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					29
12		341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					29
01		341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					29
02		290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2			N	-0-					29

DBC OPERATING COMPANY LLC 195725																	
ISABELLA MARIE WELL #: D 1 RRCID -> 261738 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4230 - 4238																	
09		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1720	2	1	9	N	1					144
10		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1711	2	3	9	N	3					147
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					149
12		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1560	2	4	9	N	4					153
01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	2	4	9	N	4					157
02		1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT					157

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		750 N	737	-0-	-13	-0-	729	2	8	9	N	7					36
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	721	2	1	9	N	1					37
11		780 N	694	-0-	-86	-0-	687	2	7	9	N	6					43
12		775 N	736	-0-	-39	-0-	728	2	8	9	N	7					50
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	754	2	10	9	N	9					59
02		667 N	551	-0-	-116	-0-	544	2	7	9	N	6					65

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064																	
09		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*02		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			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 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	626	-0-	-34	-0-	626 2	N	-0-			-0-
10		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2	N	-0-			-0-
11		630 N	606	-0-	-24	-0-	606 2	N	-0-			-0-
12		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2	N	-0-			-0-
01		651 N	612	-0-	-39	-0-	612 2	N	-0-			-0-
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-		N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

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-	-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-

HUGHES & PATTERSON OPER. CORP. 412104												
PITTMAN GROUP WELL #: 412104 RRCID -> 087867 COMPL. DATE 05/14/1980 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4084 - 4088												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			65
01		P&A COND	-0-	-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												

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-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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						
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		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					87							
10		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					87							
11		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					87							
*12		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					87							
*01		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					87							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87							
JAMESON													WELL #:	2 B	RRCID ->	211438	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	4128	PERF.	3950	-	3978
09		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					22							
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					22							
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					22							
*12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					22							
*01		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					22							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22							
HUDMAN													WELL #:	1	RRCID ->	261487	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	3950	-	3955
09		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-							
10		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-							
11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-							
*12		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-							
*01		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
JACOBS, C. E., CO.													429435											
NAIL XB													WELL #:	1	RRCID ->	118559	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4997	-	5006
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WB													WELL #:	5	RRCID ->	137079	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1348	-	1350
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-							
10		155 N	77	-0-	-78	-0-	2	1	75	2	N	-0-					-0-							
11		180 N	178	-0-	-2	-0-	5	1	173	2	N	-0-					-0-							
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-					-0-							
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-							
02		174 N	70	-0-	-104	-0-	2	1	68	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		14B2 EXT	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		14B2 EXT	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		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	-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		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
11		4 N	4	-0-	-0-	-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		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-			-0-
10		868 N	601	-0-	-267	-0-	601	3			N	-0-			-0-
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
12		620 N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-			-0-
01		589 N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-			-0-
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//										82522 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD	
LOW-END OIL LLC										510360							
HEIRS, TERRY										WELL #: 1		RRCID -> 185532		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANE, M.										WELL #: 1		RRCID -> 188072		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
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.										526262							
W-B										WELL #: 1		RRCID -> 265317		COMPL. DATE 09/17/2012		TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411	
09		2790 #	1742	-0-	-1048	-0-	1742	2		N	-0-						-0-
10		2480 #	1699	-0-	-781	-0-	1699	2		N	-0-						-0-
11		2250 #	1476	-0-	-774	-0-	1476	2		N	-0-						-0-
12		2139 #	1350	-0-	-789	-0-	1350	2		N	-0-						-0-
01		1953 #	1451	-0-	-502	-0-	1451	2		N	-0-						-0-
02		1421 N	1293	-0-	-128	-0-	1293	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		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-						4
10		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-						4
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-						4
12		341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2		N	-0-						4
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-						4
02		261 N	191	-0-	-70	-0-	191	2		N	-0-						4

REAMES "9"										WELL #: 1		RRCID -> 190077		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484	
09		930 N	912	-0-	-18	-0-	882	2	30	9	N	27					137
10		1054 N	929	-0-	-125	-0-	912	2	17	9	N	15					152
11		990 N	884	-0-	-106	-0-	851	2	33	9	N	30					182
12		952 N	952	-0-	-0-	-0-	920	2	32	9	N	29					211
01		930 N	882	-0-	-48	-0-	852	2	30	9	N	27	166	1			72
*02		938 N	938	-0-	-0-	-0-	906	2	32	9	N	29					101

REAMES 'A'										WELL #: 902		RRCID -> 199332		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530	
09		573 N	573	-0-	-0-	-0-	553	2	20	9	N	18	163	1			35
10		606 N	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	N	4					39
11		720 N	635	-0-	-85	-0-	620	2	15	9	N	14					53
12		608 N	608	-0-	-0-	-0-	578	2	30	9	N	27					80
01		671 N	671	-0-	-0-	-0-	610	2	61	9	N	55					135
02		609 N	514	-0-	-95	-0-	486	2	28	9	N	25					160

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//												
P.I.D. DRILLING INC												
WINDHAM "85"												
WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT 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		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		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PETEX CRANDALL												
WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898												
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-	45
10		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	1187	2	N	-0-	45
11		1230 N	1075	-0-	-155	-0-	-0-	1075	2	N	-0-	45
12		1178 N	1127	-0-	-51	-0-	-0-	1127	2	N	-0-	45
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1192	2	N	-0-	45
*02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-	45

PETRO-STARR PRUETT												
WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258												
09		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PRICKLY PAIR PRODUCTION 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-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUEST EMG, INC. MUSSELMAN "29"												
WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470												
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD			
RAYMOND'S WELL SERVICE, INC.													695585						
KEEPER													WELL #: 3601	RRCID -> 201657	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 2145	PERF. 2011 - 2027		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
09		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3		N	-0-			-0-					
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-					
11		840 N	645	-0-	-195	-0-	645	3		N	-0-			-0-					
12		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-					
01		899 N	118	-0-	-781	-0-	118	3		N	-0-			-0-					
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-				N	NO RPT			-0-					

ROYAL TEXAN ENERGY CO.													732104						
CHANEY													WELL #: 1	RRCID -> 091929	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 454 - 470		
09	DELQ	PR	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		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

LANE, M.													WELL #: 2	RRCID -> 186407	COMPL. DATE 11/09/2001	TOTAL DEPTH 2050	PERF. 1950 - 1962		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-					
01		14B DENY	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	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-					

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-				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-					

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-				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 COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC. //CONT.// 767534															
SMITH WELL #: RRCID -> 130720 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 3964 - 3974															
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		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
PLUGGED AND ABANDONED 04/18/2012															

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543															
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 074381 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1958 - 1982															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-

PRUET 88 WELL #: 1 RRCID -> 128860 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 4042 PERF. 3865 - 3868															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

WILLIAMS, LOREN WELL #: 1 RRCID -> 187444 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3828 - 3838															
09		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-			49
10		2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-			49
11		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			49
12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-			49
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49

WILLIAMS, LOREN 37 WELL #: 1 RRCID -> 197217 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1954 - 1959															
09		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		DELQ PR	266	-0-	-0-	266	266	2			N	-0-			-0-
12		690 N	424	-0-	-0-	-266	-0-	424	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-

SOUTHERN EXPLORATION, INC. 803812															
STEPHENS "21" WELL #: 8 RRCID -> 202402 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 3889 - 3897															
09		1650 N	1514	-0-	-136	-0-	1514	2			N	-0-			46
10		1705 N	1422	-0-	-283	-0-	1422	2			N	-0-			46
11		1650 N	1421	-0-	-229	-0-	1421	2			N	-0-			46
12		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-			46
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-			46
*02		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			46

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
STAR PRODUCTION, INC. 815108												
SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 167781 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 2408 PERF. 2322 - 2324												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1380 N	1305	-0-	-75	-0-	1305 3		N	-0-		-0-
10		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
11		1380 N	955	-0-	-425	-0-	955 3		N	-0-		-0-
12		1364 N	1223	-0-	-141	-0-	1223 3		N	-0-		-0-
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 3		N	-0-		-0-
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT		-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067												
COOK "X", SEC. 63 WELL #: 18 RRCID -> 128208 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4504 - 4530												
09		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-		-0-
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		N	-0-		-0-
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		N	-0-		-0-
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-		-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		-0-
*02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 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	149	-0-	-1	-0-	149 3		N	-0-		-0-
10		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 3		N	-0-		-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		-0-
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-		-0-
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 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		60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-		-0-
10		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-		-0-
11		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
12		62 N	39	-0-	-23	-0-	39 3		N	-0-		-0-
01		248 N	60	-0-	-188	-0-	60 3		N	-0-		-0-
02		174 N	107	-0-	-67	-0-	107 3		N	-0-		-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459												
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 400 - 760												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	Y	129			228
							142	9							
10		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	Y	132	145	1	215
							145	9							
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	142	137	1	220
							156	9							
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	112	2	Y	62	137	1	145
							68	9							
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	184	134	1	195
							202	9							
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					Y	NO RPT			195

VAN OPERATING, LTD. 881442															
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 4608 PERF. 4558 - 4603															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 851 PERF. 796 - 799															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350															
09		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			-0-
10		1271 N	1161	-0-	-110	-0-	1161	2			N	-0-			-0-
11		1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
12		1240 N	1010	-0-	-230	-0-	1010	2			N	-0-			-0-
01		1147 N	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-			-0-
02		1044 N	1039	-0-	-5	-0-	1039	2			N	-0-			-0-

SHANE (SCULLY)
ARCH OIL & GAS, LLC
GOTCHER

82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS
029272
WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCULLY EXPLORATION LLC
HOFFPAUIR

760540
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)
HILL OPERATING LLC
WOODY

82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
387979
WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY
ADAMS

518491
WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692

09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					17
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					17
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					17
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					17
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					17
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					17

OXXN
MURRELL

630579
WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781

09	450 N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					1
10	434 N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					1
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					1
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					1
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					1
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					1

SHARPE (ATOKA)		//CONT.//		82745 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579									
MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	123665	COMPL. DATE	12/30/1986	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3682 -	3792
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		240 N	231	-0-	-9	-0-	231 2	N	-0-			-0-	-0-
10		248 N	237	-0-	-11	-0-	237 2	N	-0-			-0-	-0-
11		240 N	222	-0-	-18	-0-	222 2	N	-0-			-0-	-0-
12		248 N	245	-0-	-3	-0-	245 2	N	-0-			-0-	-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2	N	-0-			-0-	-0-
*02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-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		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-			-0-	-0-
10		217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2	Y	-0-			-0-	-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2	Y	-0-			-0-	-0-
12		155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2	Y	-0-			-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-

SHULTZ, JACK CAROL		WELL #:		3	RRCID ->	114708	COMPL. DATE	12/30/1984	TOTAL DEPTH	2818	PERF.	2731 -	2756
09		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2	Y	-0-			-0-	-0-
10		217 N	65	-0-	-152	-0-	65 2	Y	-0-			-0-	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	Y	-0-			-0-	-0-
12		155 N	70	-0-	-85	-0-	70 2	Y	-0-			-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-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	143	-0-	-7	-0-	143 2	N	-0-			-0-	-0-
10		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2	N	-0-			-0-	-0-
11		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-			-0-	-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-			-0-	-0-
01		186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2	N	-0-			-0-	-0-
02		174 N	158	-0-	-16	-0-	158 2	N	-0-			-0-	-0-

COOPER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	018279	COMPL. DATE	10/07/1955	TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2111 -	2160
09		240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	N	-0-			-0-	-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			-0-	-0-
11		240 N	200	-0-	-40	-0-	200 2	N	-0-			-0-	-0-
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2	N	-0-			-0-	-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-			-0-	-0-
02		203 N	143	-0-	-60	-0-	143 2	N	-0-			-0-	-0-

FRY, T. O.		WELL #:		1	RRCID ->	018280	COMPL. DATE	11/10/1955	TOTAL DEPTH	2452	PERF.	2012 -	2115
09		420 N	393	-0-	-27	-0-	393 2	N	-0-			-0-	-0-
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-			-0-	-0-
11		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2	N	-0-			-0-	-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-	-0-
01		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2	N	-0-			-0-	-0-
*02		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	N	-0-			-0-	-0-

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE				
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922								
WARD, LIZZIE/T.A.WARD,JR. ET AL/		WELL #:		1	RRCID ->	018284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2170 - 2205	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
10	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2	N	-0-		-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-
*02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		-0-

REED, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-		-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	N	-0-		-0-
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-		-0-
12	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2	N	-0-		-0-
01	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2	N	-0-		-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	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		TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252 - 2260
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-		131
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		131
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		131
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	53 1	78
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78

SIKES (CADDO)				83528 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PARDUE OIL, INC.				639400								
SIKES, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	018285	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-		-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-		-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	N	-0-		-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-		-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2	N	-0-		-0-
02	435	N	387	-0-	-48	-0-	387	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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-		-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2	N	-0-		-0-
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	986	2	N	-0-		-0-
12	1147	N	953	-0-	-194	-0-	953	2	N	-0-		-0-
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2	N	-0-		-0-
02	957	N	881	-0-	-76	-0-	881	2	N	-0-		-0-

FAMBRO "37"				WELL #:	1	RRCID ->	211857	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3887 - 3890
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2	N	-0-		86
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2	N	-0-		86
11	990	N	860	-0-	-130	-0-	860	2	N	-0-		86
12	992	N	862	-0-	-130	-0-	862	2	N	-0-		86
01	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2	N	-0-	1 5	85
02	841	N	821	-0-	-20	-0-	821	2	N	-0-		85

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 10/30/2009																

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-					-0-

SIMBA (MISS.) 83666 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL E-87 WELL #: 1D RRCID -> 155311 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4853 - 4931

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-

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

09	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	252	2			N	-0-					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	88	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
EDDIE'S ROYALTIES, INC.				241728								
POTOMAC GREENWOOD				WELL #:	1BH	RRCID -> 018324	COMPL. DATE 03/23/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2626	- 2660	
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		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			-0-
10		186 N	89	-0-	-97	-0-	89 2	N	-0-			-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2	N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-			-0-
*01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 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		270 N	120	-0-	-150	-0-	120 2	N	-0-			-0-
10		279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2	N	-0-			-0-
11		270 N	69	-0-	-201	-0-	69 2	N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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		330 N	277	-0-	-53	-0-	277 2	N	-0-			-0-
10		341 N	107	-0-	-234	-0-	107 2	N	-0-			-0-
11		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2	N	-0-			-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			-0-
02		319 N	314	-0-	-5	-0-	314 2	N	-0-			-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938	- 2952	
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			-0-
10		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-			-0-
11		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2	N	-0-			-0-
12		496 N	414	-0-	-82	-0-	414 2	N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	N	-0-			-0-
02		406 N	324	-0-	-82	-0-	324 2	N	-0-			-0-

DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872	- 2901	
09		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-			-0-
10		1085 N	290	-0-	-795	-0-	290 2	N	-0-			-0-
11		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 2	N	-0-			-0-
12		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2	N	-0-			-0-
01		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896 2	N	-0-			-0-
*02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 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		210 N	111	-0-	-99	-0-	111 2	N	-0-			-0-
10		186 N	47	-0-	-139	-0-	47 2	N	-0-			-0-
11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			-0-
*01		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-		N	-0-			-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
HAVENS OIL COMPANY		//CONT.//		366469									
TAYLOR, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	123900	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2848 - 3792	
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	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2			N	-0-			-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			N	-0-			-0-
*01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-				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	360 N	334	-0-	-26	-0-	334 2			N	-0-			-0-
10	403 N	184	-0-	-219	-0-	184 2			N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2			N	-0-			-0-
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2			N	-0-			-0-
02	377 N	353	-0-	-24	-0-	353 2			N	-0-			-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #:		4	RRCID ->	018309	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	2649	PERF.	2595 - 2649	
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2			N	-0-			-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	13 2			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-			-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2			N	-0-			-0-

WHITESIDE, E. A., ESTATE		WELL #:		1BH	RRCID ->	018323	COMPL. DATE	02/17/1945	TOTAL DEPTH	2689	PERF.	2646 - 2656	
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-

MCCULLUM		WELL #:		1	RRCID ->	095434	COMPL. DATE	09/24/1981	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	2656 - 2710	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	104	-0-	104	104	104 2			N	-0-			-0-
12	T. A.	134	-0-	134	238	134 2			N	-0-			-0-
01	T. A.	131	-0-	131	369	131 2			N	-0-			-0-
02	T. A.	125	-0-	125	494	125 2			N	-0-			-0-

J.R.E.		WELL #:		1	RRCID ->	118129	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2810 - 2870	
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	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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649											
DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2779 - 2824			
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	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 2690 - 2740			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2598 - 2622			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2696 - 2706			
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-

MISSION ENERGY INC.		570410		RRCID -> 088666		COMPL. DATE 10/15/1979		TOTAL DEPTH 3047		PERF. 2952 - 2980			
WHITESIDES		WELL #: 1											
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	124 N	57	-0-	-67	-0-	57	3		N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
02	145 N	133	-0-	-12	-0-	133	3		N	-0-			-0-

MOORE OIL AND GAS		581275		RRCID -> 032872		COMPL. DATE 04/02/1964		TOTAL DEPTH 2993		PERF. 2744 - 2765			
WASHBURN, C. E.		WELL #: 1											
09	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2		N	-0-			-0-

SIPSE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930												
LEBLEU WELL #: 1 RRCID -> 105489 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2704 - 2761												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT
09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	2	1	316	2	N	-0-
10		248 N	176	-0-	-72	-0-	1	1	175	2	N	-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	3	1	406	2	N	-0-
01		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-
02		435 N	293	-0-	-142	-0-	293	2			N	-0-

TORCH OPERATING LLC 862620												
CAUDLE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018290 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2794 - 2825												
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-
10		620 N	272	-0-	-348	-0-	13	1	259	2	N	-0-
11		581 N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	N	-0-
12		578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-
01		279 N	149	-0-	-130	-0-	8	1	141	2	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUNN, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 018294 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2777 - 2842												
09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-
10		713 N	388	-0-	-325	-0-	19	1	369	2	N	-0-
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	642	2	N	-0-
12		671 N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	N	-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	639	2	N	-0-
*02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	2	N	-0-

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 018296 COMPL. DATE 05/16/1961 TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2715 - 2765												
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-
10		217 N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	2	N	-0-
11		210 N	151	-0-	-59	-0-	8	1	143	2	N	-0-
12		186 N	151	-0-	-35	-0-	8	1	143	2	N	-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	-0-
*02		141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-

GREENWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 018298 COMPL. DATE 02/15/1959 TOTAL DEPTH 2671 PERF. 2602 - 2630												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	-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-

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-					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-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620									
POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2802 - 2850	
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	244 N	244	-0-	-0-	-0-	12 1	232 2	N	-0-		63
10	279 N	153	-0-	-126	-0-	7 1	146 2	N	-0-		63
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	14 1	270 2	N	-0-		63
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	14 1	248 2	N	-0-		63
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14 1	243 2	N	-0-		63
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13 1	225 2	N	-0-		63

POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2804 - 2823	
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		32
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		32
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	5 1	84 2	N	-0-		32
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-		32
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	113 2	N	-0-		32
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		32

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2790 - 2842	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21 1	387 2	N	-0-		28
10	496 N	306	-0-	-190	-0-	15 1	291 2	N	-0-		28
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31 1	580 2	N	-0-		28
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	24 1	432 2	N	-0-		28
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	24 1	422 2	N	-0-		28
*02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	24 1	413 2	N	-0-		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-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2814 - 2828	
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7 1	126 2	N	-0-		-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-		-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	151 2	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-		-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 2	N	-0-		-0-
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8 1	143 2	N	-0-		-0-

WHITLOCK, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 018310		COMPL. DATE 06/30/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2763 - 2800	
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-		81
10	186 N	93	-0-	-93	-0-	5 1	88 2	N	-0-		81
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	N	-0-		81
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10 1	171 2	N	-0-		81
01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 2	N	-0-		81
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	-0-		81

OIL AND GAS DIVISION

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	60 N	40	-0-	-20	-0-	11	1	28	2	N	1				162
						1	9								
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	43	2	N	20	155	1		27
						22	9								
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	8	1	20	2	N	18				45
						20	9								
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	43	2	N	15				60
						17	9								
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	39	1	68	2	N	27				87
						30	9								
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	47	1	77	2	N	27				114
						30	9								

SKAGGS (2700) 83880 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 115345 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2622 - 2630

09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-				-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-				-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-				-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				-0-
*01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-				-0-
*02	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-				-0-

COMYN NATURAL GAS, INC. 170059
 MORRIS, O.T. WELL #: 1 RRCID -> 095814 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2656 - 3044

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-

COGBURN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 116103 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2728 - 2758

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-

J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
 ASHLEY WELL #: 1 RRCID -> 270473 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2571 - 2581

09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-				-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-				-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-				-0-
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-				-0-
01	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-				-0-
02	174 N	142	-0-	-32	-0-	142	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				
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	125 N	-0-	-0-	-125	-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-

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	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			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-

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2013 - P/A 03-22-2013														

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	-0-			143
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			143

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				
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
*01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC				216724										
TEXFEL-MONROE				WELL #: 2	RRCID -> 116029	COMPL. DATE 03/11/1985	TOTAL DEPTH 3957	PERF. 3760	-	3766				
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	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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726			CNTY: EASTLAND							
GERMANY "B"				WELL #: 2	RRCID -> 116920	COMPL. DATE 05/15/1985	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3751	-	3760				
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2				N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2				N	-0-			-0-
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2				N	-0-			-0-
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353 2				N	-0-			-0-
01	372 N	342	-0-	-30	-0-	342 2				N	-0-			-0-
02	348 N	300	-0-	-48	-0-	300 2				N	-0-			-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694			CNTY: EASTLAND							
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														

BAGGETT, C.R.				WELL #: 1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	-	3424				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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			CNTY: EASTLAND							
HARRELL				WELL #: 8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	-	3766				
09	480 N	465	-0-	-15	-0-	465 3				N	-0-			19
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 3				N	-0-			19
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3				N	-0-			19
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3				N	-0-			19
01	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 3				N	-0-			19
02	493 N	379	-0-	-114	-0-	379 3				N	-0-			19

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID ->	112549	COMPL. DATE	08/08/1984	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3868 - 3878			
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		300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-			-0-
10		310 N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-			-0-
11		300 N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-			-0-
12		310 N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-			-0-
01		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-			-0-
02		232 N	136	-0-	-96	-0-	136	3			N	-0-			-0-

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID ->	115825	COMPL. DATE	03/01/1985	TOTAL DEPTH	3885	PERF.	3726 - 3734			
09		360 N	186	-0-	-174	-0-	184	3	2	9	N	2			128
10		217 N	144	-0-	-73	-0-	137	3	7	9	N	6			134
11		240 N	19	-0-	-221	-0-	12	3	7	9	N	6			140
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	7			147
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	40			187
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-			187

LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF.	3736 - 3746			
09		330 N	199	-0-	-131	-0-	199	3			N	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-			-0-
11		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
02		406 N	262	-0-	-144	-0-	262	3			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF.	3710 - 3720			
09		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
10		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-			-0-
11		480 N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-			-0-
12		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
01		372 N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-			-0-
*02		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3758 - 3767			
09		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-			-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
11		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
12		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-			-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			-0-
*02		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	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		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			35
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			35
11		210 N	116	-0-	-94	-0-	116	3			N	-0-			35
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			35
*01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	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		
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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		101
PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15												

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		
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-

SNOW-BERRY		84447 849		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
PERKINS-BEGGS		239726										
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		
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-

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	N	-0-		-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3	N	-0-		-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3	N	-0-		-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-

SOUTHVIEW 84812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
MCRBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 130431 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 2295 - 2303

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SOW BRANCH (STRAWN) 84848 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
JUDITH WINSTON KIGHT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 277838 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 2962 - 2972

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1140	84	-0-	-1056	1582	84	3			N	-0-				-0-
10	1178	93	-0-	-1085	497	93	3			N	-0-				-0-
11	1140	110	-0-	-1030	-0-	110	3			N	-0-				-0-
12	1178 N	35	-0-	-1143	-0-	35	3			N	-0-				-0-
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-				-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2016 - PLUGGED 03/16/16

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

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	12	-0-	-0- B	-0-	10	3	2	9	N	2				141
10	24 N	24	-0-	-0- B	-0-	20	3	4	9	N	4				145
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				145
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				145
01	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT				145
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				145

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

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11	6 N	4	-0-	-2 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-				-0-
01	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2			N	-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-				-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 078701 COMPL. DATE 05/27/1978 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2704 - 2777

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
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											-0-
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
10	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
11	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-				-0-
*02	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	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								
PEARSON, WILLIS		WELL #: 5		RRCID -> 096463		COMPL. DATE 11/12/1981		TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2713 - 2723		
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	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
11	6 N	4	-0-	-2	B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 2	N	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	B	-0-	4 2	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 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-				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-
GANKY WELL #: 5 RRCID -> 197275 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2000 - 2006										
09	339 R	339	-0-	-0-		339 3		N	-0-	-0-
10	455 R	455	-0-	-0-		455 3		N	-0-	-0-
11	393 R	393	-0-	-0-		393 3		N	-0-	-0-
12	376 R	376	-0-	-0-		376 3		N	-0-	-0-
01	465 #	369	-0-	-96		369 3		N	-0-	-0-
02	435 #	407	-0-	-28		407 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	37 N	37	-0-	-0-		37 3		N	-0-	68
10	38 N	38	-0-	-0-		38 3		N	-0-	68
11	35 N	35	-0-	-0-		35 3		N	-0-	68
12	34 N	34	-0-	-0-		34 3		N	-0-	68
01	34 N	34	-0-	-0-		34 3		N	-0-	68
*02	32 N	32	-0-	-0-		32 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	660 N	574	-0-	-86		574 2		N	-0-	-0-
10	623 N	623	-0-	-0-		623 2		N	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0-		693 2		N	-0-	-0-
12	714 N	714	-0-	-0-		714 2		N	-0-	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-		673 2		N	-0-	-0-
02	667 N	637	-0-	-30		637 2		N	-0-	-0-
JOAN MILLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153954		COMPL. DATE 01/04/1995		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525		
09	420 N	349	-0-	-71		349 2		N	-0-	3
10	496 N	347	-0-	-149		347 2		N	-0-	3
11	401 N	401	-0-	-0-		395 2	6 9	N	5	8
12	558 N	293	-0-	-265		293 2		N	-0-	8
01	341 N	267	-0-	-74		267 2		N	-0-	8
02	377 N	370	-0-	-7		306 2	64 9	N	58	5

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 85369 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964												
MADDEN WELL #: 1 RRCID -> 163107 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	423	3	N	-0-			-0-
11	420 N	242	-0-	-178	-0-	242	3	N	-0-			-0-
12	465 N	413	-0-	-52	-0-	413	3	N	-0-			-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	3	N	-0-			-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADDO) 85369 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
BRG LONE STAR LTD. 090870												
COOMER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 187479 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3212 - 3274												
09	360 N	330	-0-	-30 B	-0-	330	3	N	-0-			36
10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357	3	N	-0-			36
11	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-			36
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			36
01	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3	N	-0-			36
*02	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	3	N	-0-			36

OXXN 630579												
COOPER "B" WELL #: 1 C RRCID -> 087036 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A												
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2	Y	-0-			-0-
11	9 N	7	-0-	-2 B	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	8	-0-	8 B	8	8	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5	-0-	5 B	13	5	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4	-0-	4 B	17	4	2	Y	-0-			-0-

DUNAWAY WELL #: 1 RRCID -> 275558 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2	N	-0-			30
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2	N	-0-			30
11	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	2	N	-0-			30
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2	N	-0-			30
01	403 N	178	-0-	-225 B	-0-	178	2	N	-0-			30
*02	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2	N	-0-			30

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	1170 N	601	-0-	-569	-0-	601	2	N	-0-			38
10	1240 N	471	-0-	-769	-0-	471	2	N	-0-			38
11	1170 N	556	-0-	-614	-0-	556	2	N	-0-			38
12	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	2	N	-0-			38
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-			38
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

SPRINGTOWN (5500) //CONT.// 85369 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
 HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

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	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-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-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

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	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			-0-
10	837 N	727	-0-	-110	-0-	727 2		N	-0-			-0-
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
12	868 N	595	-0-	-273	-0-	595 2		N	-0-			-0-
01	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 2		N	-0-			-0-
*02	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-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	2333 R	2333	-0-	-0-	-0-	2319 3	14 9	Y	13			68
10	2574 R	2574	-0-	-0-	-0-	2573 3	1 9	Y	1			69
11	2249 R	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3		Y	-0-			69
12	2321 R	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3		Y	-0-			69
01	1860 #	780	-0-	-1080	-0-	780 3		Y	-0-			69
02	1740 #	557	-0-	-1183	-0-	557 3		Y	-0-			69

STEPHENS COUNTY REGULAR 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 BARGSLEY, COY 049255
 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
MCWHORTER, V.H. WELL #: 1 RRCID -> 044335 COMPL. DATE 12/11/1961 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1650 - 1680															
M	O	ALLOW 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 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		30 #	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01		31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HERRINGTON "A" WELL #: 1 A RRCID -> 116921 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3822 - 3876															
09		360 #	302	-0-	-58	-0-	295	2	7	9	N	6			117
10		372 #	304	-0-	-68	-0-	300	2	4	9	N	4			121
11		360 #	280	-0-	-80	-0-	280	2			N	-0-			121
12		310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-			121
01		310 #	293	-0-	-17	-0-	291	2	2	9	N	2			123
02		290 #	272	-0-	-18	-0-	269	2	3	9	N	3			126

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 123312 COMPL. DATE 03/25/1983 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4061 - 4065															
09		344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	2	1	9	N	1			57
10		372 #	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-			57
11		364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-			57
12		372 #	365	-0-	-7	-0-	364	2	1	9	N	1			58
01		372 #	365	-0-	-7	-0-	364	2	1	9	N	1			59
02		348 #	340	-0-	-8	-0-	340	2			N	-0-			59

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 123313 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3549 - 4072															
09		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-			27
10		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			27
11		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			27
12		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			27
01		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			27
*02		182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			27

PRITCHARD WELL #: 3 RRCID -> 123314 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3538 - 4069															
09		180 #	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-			28
10		186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-			28
11		185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-			28
12		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			28
01		186 #	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-			28
02		174 #	173	-0-	-1	-0-	173	2			Y	-0-			28

WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 123317 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 4249 PERF. 2022 - 2030															
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
12		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
01		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
*02		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

BILBY WELL #: 1 RRCID -> 135804 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3819 - 3827															
09		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
11		120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-			-0-
12		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
01		124 #	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
02		116 #	105	-0-	-11	-0-	105	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID -> 151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF. 1422	- 1431	
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	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
10	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 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 #	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-			-0-
02	58 #	47	-0-	-11	-0-	47 2		N	-0-			-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID -> 170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF. 1511	- 1517	
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
10	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	31 #	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02	29 #	16	-0-	-13	-0-	16 2		N	-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-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, ROBERT		WELL #:		3	RRCID -> 186525	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1440	- 1458	
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
02	29 #	17	-0-	-12	-0-	17 2		N	-0-			-0-

GLASCOCK, GEORGE		WELL #:		4	RRCID -> 194207	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1784	- 1794	
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	74 2	20 9	N	18			146
10	124 #	89	-0-	-35	-0-	74 2	15 9	N	14			160
11	120 #	87	-0-	-33	-0-	64 2	23 9	N	21			181
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	64 2	17 9	N	15	169 1		27
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	73 2	22 9	N	20			47
*02	117 R	117	-0-	-0-	-0-	76 2	41 9	N	37			84

BRECK OPERATING CORP.		089974		WELL #:	1	RRCID -> 042658	COMPL. DATE	09/28/1967	TOTAL DEPTH	4535	PERF. N/A	
09	990 #	776	-0-	-214	-0-	99 1	667 3	N	9			89
10	1023 #	546	-0-	-477	-0-	103 1	428 3	N	14			103
11	990 #	767	-0-	-223	-0-	99 1	657 3	N	10			113
12	837 #	813	-0-	-24	-0-	103 1	698 3	N	11			124
01	861 R	861	-0-	-0-	-0-	103 1	748 3	N	9			133
*02	974 R	974	-0-	-0-	-0-	96 1	861 3	N	15			148

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.													//CONT.// 089974									
BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
09		120 #	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-		61								
10		124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	N	2		63								
11		90 #	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-		63								
12		93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-		63								
01		124 #	106	-0-	-18	-0-	104	2	2	9	N	2		65								
02		116 #	89	-0-	-27	-0-	87	2	2	9	N	2		67								

BRICO OIL, INC.													091040									
ELLIS-ROBBINS "A"													WELL #: 1		RRCID -> 111238		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3181 - 3170	
09		450 #	247	-0-	-203	-0-	247	3			N	-0-		21								
10		465 #	215	-0-	-250	-0-	215	3			N	-0-		21								
11		450 #	186	-0-	-264	-0-	186	3			N	-0-		21								
12		248 #	130	-0-	-118	-0-	130	3			N	-0-		21								
*01		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		21								
02		232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-		21								

BRITTON OPERATING, INC.													094640									
HOKETT													WELL #: 1		RRCID -> 137589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 4007 - 4011	
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-								

BURTON SERVICES, INC.													112251									
STELLE													WELL #: 1		RRCID -> 115339		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3948 - 3958	
09		150 #	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-		-0-								
10		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-		-0-								
11		90 #	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-		-0-								
12		93 #	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-		-0-								
01		93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-		-0-								
02		87 #	18	-0-	-69	-0-	18	2			N	-0-		-0-								

HERRINGTON													WELL #: 1		RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1924 - 1932	
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-								

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
CC OIL & GAS				140617											
MORGAN				WELL #:	1	RRCID ->	198307	COMPL. DATE	03/14/1977	TOTAL DEPTH	2957	PERF.	1803 - 1941		
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		60 #	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10		62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
11		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
12		62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-			-0-
01		62 #	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
02		58 #	NO RPT	-0-	-58	-0-					N	NO RPT			-0-

DBC OPERATING COMPANY LLC				195725											
POWELL ESTATE				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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DELTA OIL & GAS LTD.				213703											
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	141409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4174	PERF.	3762 - 3782		
09		480 #	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-			15
10		496 #	301	-0-	-195	-0-	301	3			N	-0-			15
11		505 R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-			15
12		506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			15
01		616 R	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			15
*02		646 R	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-			15

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	1	RRCID ->	258976	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3339 - 3385		
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		1410 #	743	-0-	-667	-0-	743	3			N	-0-			-0-
10		1426 #	1230	-0-	-196	-0-	1230	3			N	-0-			-0-
11		1230 #	760	-0-	-470	-0-	760	3			N	-0-			-0-
12		1271 #	674	-0-	-597	-0-	674	3			N	-0-			-0-
01		1271 #	543	-0-	-728	-0-	543	3			N	-0-			-0-
02		1160 #	427	-0-	-733	-0-	427	3			N	-0-			-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON				WELL #:	1U	RRCID ->	279510	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	2784 - 2794		
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	2577	-0-	2577	2577	2577	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
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															
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-
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 #	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-
12		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-			-0-
01		15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02		29 #	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			-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-
FOAG, INC. 274964															
GOFORTH, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 115828 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3794 - 3799															
09		763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-
10		806 #	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-			-0-
11		780 #	681	-0-	-99	-0-	681	2			N	-0-			-0-
12		806 #	484	-0-	-322	-0-	484	2			N	-0-			-0-
01		775 #	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-			-0-
02		725 #	672	-0-	-53	-0-	672	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-	1922					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	1922					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.		//CONT.//		274964								
LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF. 2033 - 2037	
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	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
12	31 #	1	-0-	-30	-0-	1 2		N	-0-			-0-
01	31 #	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
*02	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 2		N	-0-			-0-

LANGFORD, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 3973 - 3990
09	60 #	42	-0-	-18	-0-	42 2		N	-0-			-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
11	60 #	14	-0-	-46	-0-	14 2		N	-0-			-0-
12	31 #	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
01	31 #	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*02	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-

HART, H. W.				WELL #:	1A	RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 2702 - 2810
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
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 23793 05/19/2015												

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT				424940								
FRANKS, THOMAS B				WELL #:	1	RRCID ->	129847	COMPL. DATE	04/02/1979	TOTAL DEPTH	4469	PERF. 4408 - 4442
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-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.				426407								
SWENSON, CLARA J.				WELL #:	1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	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

ITX CORPORATION				427179								
VEALE, A. S. -C-				WELL #:	7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
MOK WELL #: 1 RRCID -> 183007 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4014 - 4018															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
10		124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
11		120 #	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12		124 #	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
01		124 #	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*02		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141242 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3783 - 3788															
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741															
EPPEY JENNINGS WELL #: 2 L RRCID -> 106123 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3455 - 3473															
09		1170 #	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-			-0-
10		1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
11		1020 #	928	-0-	-92	-0-	928	2			N	-0-			-0-
12		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			-0-
01		1023 #	1012	-0-	-11	-0-	1012	2			N	-0-			-0-
02		957 #	938	-0-	-19	-0-	938	2			N	-0-			-0-

MAGELLAN RESOURCES 521353															
FAMBRO, J. M. -H- WELL #: 1 RRCID -> 141414 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1837 - 1849															
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															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HARRIS, ROY L. 277132															
WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146															
09		1510 R	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-			-0-
10		1526 R	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-			-0-
11		1430 R	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
12		1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-			-0-
01		1420 R	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			-0-
*02		1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.//	85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
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	* 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-					

SIKES FF													WELL #:	1 A	RRCID ->	109287	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1957 - 1965
09		270 #	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-					
10		248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-					
11		240 #	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					-0-					
12		248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-					
01		248 #	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-					
02		232 #	205	-0-	-27	-0-	205	2			N	-0-					-0-					

SIKES FF													WELL #:	2 A	RRCID ->	109721	COMPL. DATE	01/29/1984	TOTAL DEPTH	2012	PERF.	1949 - 1955
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, G.T.													WELL #:	1	RRCID ->	113368	COMPL. DATE	08/19/1975	TOTAL DEPTH	1925	PERF.	1840 - 1844
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

FAMBRO, A. P.													WELL #:	2	RRCID ->	131190	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	2070	PERF.	1778 - 1798
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-					

FAMBRO C													WELL #:	1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2131 - 2143
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

FAMBROUGH, W.													WELL #:	8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	2115 - 2118
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782									
FAMBROUGH, W.		WELL #:		4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2110 -	2118
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 -	3223
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	186 #	-0-	-0-	-186	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 -	3557
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			27
10	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			27
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			27
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			27

RAY HERRING ESTATE		695237		WELL #:		1	RRCID ->	099050	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3646 -	3654
LAKE SAND UNIT															
09	11 X	6	-0-	-5	-0-	6	2		Y	-0-					6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

WHITE		WELL #:		2	RRCID ->	106660	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3619 -	3629
09	32 X	16	-0-	-16	-0-	16	2		Y	-0-			8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

STEPHENS COUNTY REGULAR												
//CONT.//												
85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS												
RED GAP OIL & GAS LLC 697026												
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59
RECLASSIFIED TO OIL						06/01/2013						
RIPTIDE ENERGY LLC 712946												
WILLARDS WISH WELL #: 1 RRCID -> 170645 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4166 - 4174												
09	987	R	987	-0-	-0-	-0-	987	2	N	-0-		-0-
10	1023	#	NO RPT	-0-	-1023	-0-			N	NO RPT		-0-
11	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT		-0-
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	957	#	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT		-0-
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC. 735231												
BLACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937												
09	1054	R	1054	-0-	-0-	-0-	1008	2	46	9	N	42
10	899	#	801	-0-	-98	-0-	762	2	39	9	N	35
11	870	#	794	-0-	-76	-0-	733	2	61	9	N	55
12	1085	#	703	-0-	-382	-0-	651	2	52	9	N	47
01	1085	#	739	-0-	-346	-0-	682	2	57	9	N	52
02	1015	#	683	-0-	-332	-0-	637	2	46	9	N	42
											168	1
SAFARI RESOURCES, LLC 743194												
FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 128815 COMPL. DATE 03/14/1975 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888												
09	90	#	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-
10	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-
11	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-
12	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-
02	87	#	66	-0-	-21	-0-	66	2			N	-0-
SBS OIL COMPANY 749870												
FAMBRO-VICK WELL #: 2 RRCID -> 252147 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872												
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.//		786408											
JOHNSON, M. R.		WELL #:		13	RRCID ->	169034	COMPL. DATE	09/16/1979	TOTAL DEPTH	4220	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	240 #	176	-0-	-64	-0-		176	3		N	-0-				-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-		232	3		N	-0-				-0-
11	312 R	312	-0-	-0-	-0-		312	3		N	-0-				-0-
12	310 #	253	-0-	-57	-0-		253	3		N	-0-				-0-
01	310 #	240	-0-	-70	-0-		240	3		N	-0-				-0-
*02	259 R	259	-0-	-0-	-0-		259	3		N	-0-				-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 #	131	-0-	-19	-0-		131	3		N	-0-				-0-
10	141 R	141	-0-	-0-	-0-		141	3		N	-0-				-0-
11	120 #	109	-0-	-11	-0-		109	3		N	-0-				-0-
12	148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	3		N	-0-				-0-
01	155 #	134	-0-	-21	-0-		134	3		N	-0-				-0-
02	145 #	113	-0-	-32	-0-		113	3		N	-0-				-0-

GANT		WELL #:		1	RRCID ->	121351	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	2154	PERF.	2102 -	2109		
09	30 #	19	-0-	-11	-0-		19	3		N	-0-				-0-
10	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-
11	30 #	16	-0-	-14	-0-		16	3		N	-0-				-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-		23	3		N	-0-				-0-
01	31 #	16	-0-	-15	-0-		16	3		N	-0-				-0-
02	29 #	15	-0-	-14	-0-		15	3		N	-0-				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		2	RRCID ->	122612	COMPL. DATE	12/17/1923	TOTAL DEPTH	2103	PERF.	2003 -	2103		
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
10	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36	3		N	-0-				-0-
11	38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-				-0-
12	33 R	33	-0-	-0-	-0-		33	3		N	-0-				-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-				-0-
*02	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	3		N	-0-				-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		4	RRCID ->	122620	COMPL. DATE	05/08/1952	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	2025 -	2043		
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35	3		N	-0-				-0-
11	37 R	37	-0-	-0-	-0-		37	3		N	-0-				-0-
12	34 R	34	-0-	-0-	-0-		34	3		N	-0-				-0-
01	31 #	27	-0-	-4	-0-		27	3		N	-0-				-0-
*02	30 R	30	-0-	-0-	-0-		30	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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									
WALKER, NANNIE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	122623	COMPL. DATE	11/21/1949	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 2029 - 2118		
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	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-				-0-
10	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3	N	-0-				-0-
11	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-				-0-
12	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3	N	-0-				-0-
01	62 #	38	-0-	-24	-0-	38	3	N	-0-				-0-
02	58 #	42	-0-	-16	-0-	42	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 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
12	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
01	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-				-0-
02	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			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 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
01	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-				-0-
02	13 #	-0-	-0-	-13	-0-			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 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-
12	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-
01	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-				-0-
02	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1870 - 1929		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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	120 #	99	-0-	-21	-0-	99	3	N	-0-				-0-
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	3	N	-0-				-0-
11	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	3	N	-0-				-0-
12	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-				-0-
01	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-				-0-
02	116 #	94	-0-	-22	-0-	94	3	N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF.	2771 - 2785
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		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
10		44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-		-0-
12		31 #	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-		-0-
01		31 #	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-		-0-
02		29 #	22	-0-	-7	-0-	22 3		N	-0-		-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	2006 - 2026
09		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-		-0-
10		108 R	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-		-0-
12		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01		124 #	81	-0-	-43	-0-	81 3		N	-0-		-0-
02		116 #	90	-0-	-26	-0-	90 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		6	RRCID ->	125906	COMPL. DATE	00/00/1923	TOTAL DEPTH	2115	PERF.	2040 - 2060
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51 3		N	-0-		-0-
10		62 #	5	-0-	-57	-0-	5 3		N	-0-		-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		62 #	2	-0-	-60	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01		62 #	3	-0-	-59	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02		58 #	1	-0-	-57	-0-	1 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, J.M.		WELL #:		2	RRCID ->	125907	COMPL. DATE	00/00/1924	TOTAL DEPTH	2148	PERF.	2130 - 2145
09		90 #	78	-0-	-12	-0-	78 3		N	-0-		-0-
10		93 #	8	-0-	-85	-0-	8 3		N	-0-		-0-
11		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		93 #	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01		93 #	5	-0-	-88	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02		87 #	-0-	-0-	-87	-0-			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-	-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-

GARDENHIRE, W.J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	127490	COMPL. DATE	03/01/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2090 - 2100
09		60 #	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-		-0-
10		62 #	55	-0-	-7	-0-	55 3		N	-0-		-0-
11		60 #	32	-0-	-28	-0-	32 3		N	-0-		-0-
12		62 #	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-		-0-
01		77 R	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-		-0-
*02		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 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		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3		N	-0-		-0-
10		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		-0-
12		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-		-0-
01		83 R	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
*02		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
PRATT, D. C.		WELL #:		1	RRCID ->	192392	COMPL. DATE	09/03/1926	TOTAL DEPTH	2043	PERF. 1906 - 2043		
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	AMT	CODE	BALANCE
09		180 #	135	-0-	-45	-0-	135 3			N	-0-	-0-	
10		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 3			N	-0-	-0-	
11		120 #	109	-0-	-11	-0-	109 3			N	-0-	-0-	
12		155 #	97	-0-	-58	-0-	97 3			N	-0-	-0-	
01		155 #	109	-0-	-46	-0-	109 3			N	-0-	-0-	
02		145 #	99	-0-	-46	-0-	99 3			N	-0-	-0-	

PRATT, D. C.		WELL #:		10	RRCID ->	192393	COMPL. DATE	09/02/1936	TOTAL DEPTH	2027	PERF. 1976 - 2027		
09		360 #	276	-0-	-84	-0-	275 3	1 9	N	1		168	
10		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283 3			N	-0-	168	
11		225 R	225	-0-	-0-	-0-	221 3	4 9	N	4		172	
12		279 #	200	-0-	-79	-0-	197 3	3 9	N	3		175	
01		279 #	225	-0-	-54	-0-	222 3	3 9	N	3		178	
02		261 #	202	-0-	-59	-0-	201 3	1 9	N	1		179	

LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3554 - 3567		
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 3			N	-0-	47	
10		67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 3			N	-0-	47	
11		60 #	45	-0-	-15	-0-	45 3			N	-0-	47	
12		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64 3			N	-0-	47	
01		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 3			N	-0-	47	
02		58 #	46	-0-	-12	-0-	46 3			N	-0-	47	

T-N-T ENGINEERING, INC.		WELL #:		834092	RRCID ->	272269	COMPL. DATE	12/17/2001	TOTAL DEPTH	3480	PERF. 3298 - 3374		
JOHNSON		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-	

US. FUELS, INC.		WELL #:		879264	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF. N/A		
FARABEE, T. W.		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-	

WHITE, JACK OPERATING		WELL #:		918443	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF. 3942 - 3948		
MARTIN, ROSA		WELL #:		1									
09		0 #	-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															
WHITE, JACK OPERATING															
MARTIN, ROSA															
//CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS															
//CONT.// 918443															
WELL #: 2 RRCID -> 266986 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 3900 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 #	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)															
ANDERSON PRODUCTION															
MORRIS, VIRGIL "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 202368 COMPL. DATE 10/24/1985 TOTAL DEPTH 3745 PERF. 3297 - 3305															
09		210 N	83	-0-	-127	-0-	-0-	83	2		N	-0-			175
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	-0-	63	2	14	9	N	13		188
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	-0-	289	2	4	9	N	4		192
12		93 N	23	-0-	-70	-0-	-0-	23	2			N	-0-		192
01		111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		192
02		290 N	61	-0-	-229	-0-	-0-	61	2			N	-0-		192

BASA RESOURCES, INC.															
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-	-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-

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-	-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	129	-0-	129	129	129	129	2			N	-0-		-0-

GILMORE, N. J.															
WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872															
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	95	-0-	95	95	95	95	2			N	-0-		-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-			-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															
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974															
WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 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	* DISPOSITIONS 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-

ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163															
09	2400	N	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-			-0-
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-			-0-
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
02	2378	N	2252	-0-	-126	-0-	2252	2			N	-0-			-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999															
BROWN, J.F. WELL #: 17 RRCID -> 102313 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3960 - 4007															
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-			-0-
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-			-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-			-0-
12	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-			-0-
*01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563															
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 L RRCID -> 036999 COMPL. DATE 05/01/1965 TOTAL DEPTH 3535 PERF. N/A															
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
01	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	29	N	14	-0-	-15	-0-	14	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	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-			-0-
02	58	N	55	-0-	-3	-0-	55	2			N	-0-			-0-

GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A															
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	154	2	3	9	N	3			86
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	129	2	2	9	N	2			88
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			88
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-			88
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-			88
02	145	N	58	-0-	-87	-0-	58	2			N	-0-			88

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2		N	-0-		-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-		-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-		-0-
12		9 N	1	-0-	-8	-0-	1 2		N	-0-		-0-
01		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02		5 N	1	-0-	-4	-0-	1 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-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 1 RRCID -> 073013 COMPL. DATE 06/13/1977 TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A												
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-		-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2			N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 3 RRCID -> 081798 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736												
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-		-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2			N	-0-		-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 2			N	-0-		-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2			N	-0-		-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		-0-

GLASCOCK, GEO. WELL #: 2 RRCID -> 081801 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606												
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2			N	-0-		-0-
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2			N	-0-		-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64 2			N	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2			N	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-		-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
COPELAND, SHALOR WELL #: 1 RRCID -> 094065 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	83	-0-	-67	-0-		83	2		N	-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-		48	2		N	-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-
12		93 N	30	-0-	-63	-0-		30	2		N	-0-
01		62 N	9	-0-	-53	-0-		9	2		N	-0-
02		87 N	60	-0-	-27	-0-		60	2		N	-0-

COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342												
09		180 N	99	-0-	-81	-0-		99	2		N	-0-
10		58 N	58	-0-	-0-	-0-		58	2		N	-0-
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	2		N	-0-
12		93 N	36	-0-	-57	-0-		36	2		N	-0-
01		62 N	11	-0-	-51	-0-		11	2		N	-0-
02		87 N	71	-0-	-16	-0-		71	2		N	-0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626												
09		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-
10		217 N	128	-0-	-89	-0-		128	2		N	-0-
11		180 N	125	-0-	-55	-0-		125	2		N	-0-
12		186 N	120	-0-	-66	-0-		120	2		N	-0-
01		124 N	117	-0-	-7	-0-		117	2		N	-0-
02		116 N	111	-0-	-5	-0-		111	2		N	-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-
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252												
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-		168	2		Y	-0-
10		155 N	120	-0-	-35	-0-		120	2		Y	-0-
11		180 N	137	-0-	-43	-0-		137	2		Y	-0-
12		186 N	163	-0-	-23	-0-		163	2		Y	-0-
01		127 N	127	-0-	-0-	-0-		127	2		Y	-0-
02		145 N	113	-0-	-32	-0-		113	2		Y	-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239												
09		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-		1027	2		Y	-0-
10		992 N	734	-0-	-258	-0-		734	2		Y	-0-
11		1020 N	839	-0-	-181	-0-		839	2		Y	-0-
12		1054 N	996	-0-	-58	-0-		996	2		Y	-0-
01		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	2		Y	-0-
02		812 N	690	-0-	-122	-0-		690	2		Y	-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390												
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-		212	2		Y	-0-
10		217 N	152	-0-	-65	-0-		152	2		Y	-0-
11		210 N	173	-0-	-37	-0-		173	2		Y	-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-		205	2		Y	-0-
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-
02		174 N	141	-0-	-33	-0-		141	2		Y	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376													
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		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-		92
10		279 N	197	-0-	-82	-0-	194	2	3	9	3		95
11		270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2		Y	-0-		95
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	264	2	2	9	2		97
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	205	2	4	9	4		101
02		203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2		Y	-0-		101

BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961													
09		540 N	449	-0-	-91	-0-	449	2		N	-0-		-0-
10		496 N	426	-0-	-70	-0-	426	2		N	-0-		-0-
11		510 N	449	-0-	-61	-0-	449	2		N	-0-		-0-
12		465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2		N	-0-		-0-
01		434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-		-0-
02		435 N	374	-0-	-61	-0-	374	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453													
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-		-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
*02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464													
09		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10		93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-		-0-
11		90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-		-0-
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-		-0-
01		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
*02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040													
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
10		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-		-0-
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-		-0-
12		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2		N	-0-		-0-
01		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-		-0-
02		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2		N	-0-		-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110													
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563															
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848															
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		714 N	714	-0-	-0-	-0-	699 2	15 9		N	14				46
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2			N	-0-				46
11		692 N	692	-0-	-0-	-0-	681 2	11 9		N	10				56
12		744 N	696	-0-	-48	-0-	696 2			N	-0-				56
01		713 N	698	-0-	-15	-0-	698 2			N	-0-				56
*02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			N	-0-				56

LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842															
09		1559	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2			N	-0-				-0-
10		1496	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2			N	-0-				-0-
11		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2			N	-0-				-0-
12		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2			N	-0-				-0-
01		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 2			N	-0-				-0-
02		1537 N	1529	-0-	-8	-0-	1529 2			N	-0-				-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974															
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052															
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	40 1	601 2		N	-0-				-0-
10		653 N	653	-0-	-0-	-0-	40 1	613 2		N	-0-				-0-
11		641 N	641	-0-	-0-	-0-	40 1	601 2		N	-0-				-0-
12		708 N	708	-0-	-0-	-0-	40 1	668 2		N	-0-				-0-
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	40 1	654 2		N	-0-				-0-
*02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	40 1	574 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-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164															
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			N	-0-				-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162 2			N	-0-				-0-
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	133 2			N	-0-				-0-
12		186 N	127	-0-	-59	-0-	127 2			N	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162															
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2			N	-0-				-0-
10		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2			N	-0-				-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2			N	-0-				-0-
12		155 N	66	-0-	-89	-0-	66 2			N	-0-				-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-			N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRICO OIL, INC. //CONT.// 091040												
SARAH ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 118130 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3160												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2		N	-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200	2		N	-0-
11		180 N	161	-0-	-19	-0-		161	2		N	-0-
12		279 N	98	-0-	-181	-0-		98	2		N	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095												
09		420 N	390	-0-	-30	-0-		390	2		N	-0-
10		589 N	418	-0-	-171	-0-		418	2		N	-0-
11		540 N	330	-0-	-210	-0-		330	2		N	-0-
12		403 N	213	-0-	-190	-0-		213	2		N	-0-
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142												
09		480 N	457	-0-	-23	-0-		457	2		N	-0-
10		682 N	491	-0-	-191	-0-		491	2		N	-0-
11		630 N	388	-0-	-242	-0-		388	2		N	-0-
12		465 N	249	-0-	-216	-0-		249	2		N	-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087												
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57	2		N	-0-
10		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-		76	2		N	-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		N	-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-
*02		88 N	88	-0-	-0-	-0-		88	2		N	-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480												
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280												
09		990 N	960	-0-	-30	-0-		960	2		N	-0-
10		992 N	979	-0-	-13	-0-		979	2		N	-0-
11		960 N	923	-0-	-37	-0-		923	2		N	-0-
12		992 N	900	-0-	-92	-0-		900	2		N	-0-
01		992 N	909	-0-	-83	-0-		909	2		N	-0-
02		899 N	871	-0-	-28	-0-		871	2		N	-0-

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-
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-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675															
DAVIS, R. WELL #: 2 RRCID -> 170685 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3950 - 3954															
M	O	ALLOW 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-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64

BURTON SERVICES, INC. 112251															
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965															
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
12		124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888															
09		1290 N	1176	-0-	-114	-0-	1176	2			N	-0-			20
10		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	1019	2			N	-0-			20
11		1170 N	789	-0-	-381	-0-	789	2			N	-0-			20
12		1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2			N	-0-			20
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-			20
*02		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			20

CC OIL & GAS 140617															
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060															
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848															
09		150 N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-			-0-
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			-0-
11		150 N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-			-0-
12		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-			-0-
01		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAMBERLAIN, JACK 142630															
BRAZDA, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 018340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2131 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DBC OPERATING COMPANY LLC 195725															
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 092535 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 2346 PERF. 1928 - 1938															
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		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. 213703															
KELLY, R. J. ESTATE "H" WELL #: 1 RRCID -> 018346 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 4011 - 4034															
09		300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3			N	-0-			45
10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	521	3	145	9	N	132			177
11		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	169	1	8
12		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1	-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1	-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2015															

WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A															
09		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
10		1488 N	1201	-0-	-287	-0-	1201	3			N	-0-			-0-
11		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-			-0-
12		1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-			-0-
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-			-0-
02		1363 N	1098	-0-	-265	-0-	1098	3			N	-0-			-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A															
09		510 N	240	-0-	-270	-0-	240	3			N	-0-			-0-
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11		840 N	10	-0-	-830	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12		248 N	10	-0-	-238	-0-	10	3			N	-0-			-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
*02		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A															
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			51
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			51
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15															

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 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	EOM BALANCE
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-			-0-
11		390 N	270	-0-	-120	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
12		496 N	288	-0-	-208	-0-	288	3			Y	-0-			-0-
01		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-			-0-
*02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-			-0-

SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0															
09		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1133	3	42	9	N	38	171	1	66
10		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1126	3	48	9	N	44			110
11		1170 N	957	-0-	-213	-0-	931	3	26	9	N	24			134
12		1209 N	210	-0-	-999	-0-	188	3	22	9	N	20			154
01		1178 N	455	-0-	-723	-0-	416	3	39	9	N	35			189
*02		970 N	970	-0-	-0-	-0-	930	3	40	9	N	36	164	1	61

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A															
09		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-			-0-
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-			-0-
11		390 N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12		403 N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-			-0-
01		341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-			-0-
*02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A															
09		1140 N	1124	-0-	-16	-0-	1124	3			N	-0-			-0-
10		1271 N	1026	-0-	-245	-0-	1026	3			N	-0-			-0-
11		1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-			-0-
12		1147 N	1002	-0-	-145	-0-	1002	3			N	-0-			-0-
01		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1118	3	29	9	N	26			26
*02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1049	3	8	9	N	7			33

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A															
09		270 N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-			-0-
10		279 N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-			-0-
12		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-			-0-
01		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-			-0-
*02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-			-0-

KNIGHT, A.R. "B" WELL #: 5 RRCID -> 092552 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4200 - 4204															
09		570 N	494	-0-	-76	-0-	494	3			Y	-0-			-0-
10		527 N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-			-0-
11		960 N	432	-0-	-528	-0-	432	3			Y	-0-			-0-
12		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2016 - PLUGGED 02/19/16

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703										
LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994										
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		1020 N	950	-0-	-70	-0-	950 3	N	-0-	-0-
10		991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3	N	-0-	-0-
11		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 3	N	-0-	-0-
12		992 N	850	-0-	-142	-0-	850 3	N	-0-	-0-
01		992 N	727	-0-	-265	-0-	727 3	N	-0-	-0-
02		928 N	768	-0-	-160	-0-	768 3	N	-0-	-0-

GRACEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 107307 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3770 - 3790										
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	89
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	89
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3	Y	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-	-0-
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	Y	-0-	-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3	Y	-0-	-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3	Y	-0-	-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 3	Y	-0-	-0-

KIGHT, 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-

ROGERS, JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287										
09		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-	58
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 3	N	-0-	58
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3	N	-0-	58
12		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-	58
01		217 N	178	-0-	-39	-0-	178 3	N	-0-	58
02		203 N	184	-0-	-19	-0-	184 3	N	-0-	58

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635										
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3	N	-0-	-0-
10		434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-	-0-
11		390 N	334	-0-	-56	-0-	334 3	N	-0-	-0-
12		496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3	N	-0-	-0-
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3	N	-0-	-0-
*02		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-	-0-

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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													
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703													
LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-		640	3	N	-0-		-0-
10		713 N	605	-0-	-108	-0-		605	3	N	-0-		-0-
11		630 N	213	-0-	-417	-0-		213	3	N	-0-		-0-
12		651 N	587	-0-	-64	-0-		587	3	N	-0-		-0-
01		620 N	457	-0-	-163	-0-		457	3	N	-0-		-0-
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135													
09		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1028	3	Y	32	36 1	10
10		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1447	3	Y	38	36 1	12
11		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-		1579	3	Y	40	36 1	16
12		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		1267	3	Y	57	62 1	11
01		1426 N	1170	-0-	-256	-0-		1119	3	Y	46	47 1	10
02		1334 N	1300	-0-	-34	-0-		1254	3	Y	42	47 1	5

LINK NE-56 WELL #: 2 RRCID -> 202405 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 2642 - 2692													
09		120 N	93	-0-	-27	-0-		93	3	N	-0-		-0-
10		124 N	84	-0-	-40	-0-		84	3	N	-0-		-0-
11		120 N	10	-0-	-110	-0-		10	3	N	-0-		-0-
12		93 N	10	-0-	-83	-0-		10	3	N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2016 - PLUGGED 02/10/16													

LINK NW-57 WELL #: 2 RRCID -> 202406 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2657 - 2739													
09		270 N	14	-0-	-256	-0-		14	3	N	-0-		-0-
10		279 N	266	-0-	-13	-0-		266	3	N	-0-		-0-
11		300 N	79	-0-	-221	-0-		79	3	N	-0-		-0-
12		0	10	-0-	10	-0-		10	3	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15													

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801													
09		540 N	321	-0-	-219	-0-		321	3	N	-0-		58
10		372 N	314	-0-	-58	-0-		314	3	N	-0-		58
11		330 N	33	-0-	-297	-0-		33	3	N	-0-		58
12		341 N	10	-0-	-331	-0-		10	3	N	-0-		58
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		58
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		58
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16													

LINK NE-56 WELL #: 3 RRCID -> 211181 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2523 - 2579													
09		549 N	549	-0-	-0-	-0-		549	3	N	-0-		-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	3	N	-0-		-0-
11		510 N	359	-0-	-151	-0-		359	3	N	-0-		-0-
12		558 N	513	-0-	-45	-0-		513	3	N	-0-		-0-
01		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	3	N	-0-		-0-
*02		385 N	385	-0-	-0-	-0-		385	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 #: 3 RRCID -> 211183 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2576 - 2610											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	N	-0-		-0-
10		341 N	320	-0-	-21	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11		360 N	37	-0-	-323	-0-	37 3	N	-0-		-0-
12		403 N	10	-0-	-393	-0-	10 3	N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2016 - PLUGGED 01/29/16											
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		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2015 - PLUGGED 11/30/15											
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722											
09		480 N	476	-0-	-4	-0-	476 3	N	-0-		-0-
10		527 N	488	-0-	-39	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
12		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3	N	-0-		-0-
01		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 3	N	-0-		-0-
*02		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-		-0-
LINK RANCH C.L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 218873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3198 - 3208											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/05/2015											
LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776											
09		600 N	560	-0-	-40	-0-	560 3	N	-0-		-0-
10		651 N	533	-0-	-118	-0-	533 3	N	-0-		-0-
11		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619 3	N	-0-		-0-
12		589 N	397	-0-	-192	-0-	397 3	N	-0-		-0-
01		527 N	435	-0-	-92	-0-	435 3	N	-0-		-0-
02		609 N	353	-0-	-256	-0-	353 3	N	-0-		-0-
GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689											
09		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 3	N	-0-		44
10		930 N	879	-0-	-51	-0-	879 3	N	-0-		44
11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	N	-0-		44
12		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		44
01		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		44
02		783 N	749	-0-	-34	-0-	749 3	N	-0-		44
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275											
09		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2361 3	N	-0-		-0-
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3	N	-0-		-0-
11		2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
12		2449 N	2145	-0-	-304	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
01		2325 N	2192	-0-	-133	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
02		2262 N	2130	-0-	-132	-0-	2130 3	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703																			
EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	3				N	-0-					-0-
10		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	3				N	-0-					-0-
11		1230 N	1013	-0-	-217	-0-	-0-	1013	3				N	-0-					-0-
12		1147 N	1030	-0-	-117	-0-	-0-	1030	3				N	-0-					-0-
01		1054 N	981	-0-	-73	-0-	-0-	981	3				N	-0-					-0-
02		986 N	983	-0-	-3	-0-	-0-	983	3				N	-0-					-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300																			
09		949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3				N	-0-					-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	3				N	-0-					-0-
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	786	3				N	-0-					-0-
12		992 N	612	-0-	-380	-0-	-0-	612	3				N	-0-					-0-
01		899 N	728	-0-	-171	-0-	-0-	728	3				N	-0-					-0-
02		754 N	654	-0-	-100	-0-	-0-	654	3				N	-0-					-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273																			
09		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	3				N	-0-					-0-
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-	1623	3				N	-0-					-0-
11		1980 N	1575	-0-	-405	-0-	-0-	1575	3				N	-0-					-0-
12		1829 N	1554	-0-	-275	-0-	-0-	1554	3				N	-0-					-0-
01		1612 N	1479	-0-	-133	-0-	-0-	1479	3				N	-0-					-0-
02		1537 N	1387	-0-	-150	-0-	-0-	1387	3				N	-0-					-0-

JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966																			
09		660 N	618	-0-	-42	-0-	-0-	618	3				N	-0-					-0-
10		651 N	647	-0-	-4	-0-	-0-	647	3				N	-0-					-0-
11		600 N	585	-0-	-15	-0-	-0-	585	3				N	-0-					-0-
12		651 N	597	-0-	-54	-0-	-0-	597	3				N	-0-					-0-
01		651 N	519	-0-	-132	-0-	-0-	519	3				N	-0-					-0-
02		580 N	468	-0-	-112	-0-	-0-	468	3				N	-0-					-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945																			
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3	10	9	N		9					50
10		496 N	328	-0-	-168	-0-	-0-	321	3		7	9	N						56
11		501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	487	3		14	9	N						69
12		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	3		14	9	N						82
01		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	3		22	9	N						102
*02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1337	3		17	9	N						117

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460																			
09		1080 #	709	-0-	-371	-0-	-0-	709	3				N	-0-					-0-
10		961 #	727	-0-	-234	-0-	-0-	727	3				N	-0-					-0-
11		720 #	702	-0-	-18	-0-	-0-	702	3				N	-0-					-0-
12		744 #	497	-0-	-247	-0-	-0-	497	3				N	-0-					-0-
01		744 #	671	-0-	-73	-0-	-0-	671	3				N	-0-					-0-
02		667 N	599	-0-	-68	-0-	-0-	599	3				N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005												
COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		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-

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		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	219	2			-0-
10		248 N	203	-0-	-45	-0-	-0-	203	2			-0-
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	-0-	205	2			-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	-0-	192	2			-0-
01		217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	159	2			-0-
02		203 N	196	-0-	-7	-0-	-0-	196	2			-0-

BUCKLER WELL #: 2L RRCID -> 165006 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4046 - 4076												
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	669	2			-0-
10		746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	2			-0-
11		808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	808	2			-0-
12		682 N	420	-0-	-262	-0-	-0-	420	2			-0-
01		744 N	491	-0-	-253	-0-	-0-	491	2			-0-
02		783 N	587	-0-	-196	-0-	-0-	587	2			-0-

WALKER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 171897 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4070 - 4094												
09		540 N	303	-0-	-237	-0-	-0-	303	2			187
10		682 N	381	-0-	-301	-0-	-0-	381	2			187
11		330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	319	2			187
12		310 N	169	-0-	-141	-0-	-0-	169	2		165 1	22
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2	7 9		28
02		319 N	299	-0-	-20	-0-	-0-	288	2	11 9		38

HILL, JIMMY R. WELL #: 2 RRCID -> 197839 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3089 - 3097												
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-

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-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726															
HAGAMAN-JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 102980 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3050 - 3064															
M	O	ALLOW 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		14B DENY	-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-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200 DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 PERF. N/A															
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			119
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-			119
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			119
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-			119
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-			119
02	87	N	75	-0-	-12	-0-	75	3			N	-0-			119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258															
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2			23
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1			24
11	120	N	97	-0-	-23	-0-	96	3	1	9	Y	1			25
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-			25
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-			25
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			25

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146															
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	Y	2			23
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	139	3	1	9	Y	1			24
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	95	3	1	9	Y	1			25
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-			25
01	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-			25
02	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			25

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026															
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-			-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	3			N	-0-			-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			-0-
02	203	N	177	-0-	-26	-0-	177	3			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. //CONT.// 240200												
ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3			N	-0-	-0-
10		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3			N	-0-	-0-
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-	-0-
12		186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3			N	-0-	-0-
01		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 3			N	-0-	-0-
02		145 N	14	-0-	-131	-0-	14 3			N	-0-	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-	-0-
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3			N	-0-	-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3			N	-0-	-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3			N	-0-	-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3			N	-0-	-0-
02		116 N	70	-0-	-46	-0-	70 3			N	-0-	-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3			N	-0-	-0-
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			N	-0-	-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-	-0-
12		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 3			N	-0-	-0-
01		248 N	93	-0-	-155	-0-	93 3			N	-0-	-0-
02		116 N	71	-0-	-45	-0-	71 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	64	-0-	-26	-0-	64 3			N	-0-	-0-
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 3			N	-0-	-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-	-0-
12		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 3			N	-0-	-0-
01		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3			N	-0-	-0-
02		87 N	64	-0-	-23	-0-	64 3			N	-0-	-0-

ENGLISH OIL CO. 252750												
FEAGANS, R. P. WELL #: 1 RRCID -> 018343 COMPL. DATE 01/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2054 - 2060												
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	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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FAMBROUGH, TIM D. 261260														
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
*12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
02		87 N	65	-0-	-22	-0-	65	2		N	-0-			-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0														
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
*01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A														
09		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02		29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2		N	-0-			-0-

FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33				Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	34	-0-	34	67	34	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	25	-0-	25	92	25	2		Y	-0-			-0-
12	DELQ	PR	36	-0-	36	128	36	2		Y	-0-			-0-
*01		153 N	25	-0-	-128	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
02		29 N	21	-0-	-8	-0-	21	2		Y	-0-			-0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065														
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02		145 N	140	-0-	-5	-0-	140	2		N	-0-			-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02		29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
FOAG, INC. 274964														
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034														
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

LONDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714														
09		491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-	54	
10		496 N	488	-0-	-8	-0-	-0-	488	2		N	-0-	54	
11		510 N	470	-0-	-40	-0-	-0-	470	2		N	-0-	54	
12		496 N	477	-0-	-19	-0-	-0-	477	2		N	-0-	54	
01		496 N	480	-0-	-16	-0-	-0-	480	2		N	-0-	54	
02		464 N	421	-0-	-43	-0-	-0-	421	2		N	-0-	54	

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875														
PARKS, J. W. "A" NCT-1 WELL #: 63 RRCID -> 111141 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 5074 PERF. 2967 - 3280														
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-	

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

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221														
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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-	

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088														
09		2640	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2	64	9	N	58	174
10		1579	1579	-0-	-0-	-0-	-0-	1538	2	41	9	N	37	211
11		840 N	52	-0-	-788	-0-	-0-	12	2	40	9	N	36	66
12		868 N	210	-0-	-658	-0-	-0-	156	2	54	9	N	49	115
*01		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2	58	9	N	53	168
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	168

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																	
FRONTIER RESOURCES, INC. 287200																	
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 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-	689					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	NO RPT					-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					-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-

G E OPERATING, INC. 292166																	
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	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	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					132
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					132
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					132
12	620	N	127	-0-	-493	-0-	127	3			N	-0-					132
01	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	3			N	-0-					132
02	580	N	33	-0-	-547	-0-	33	3			N	-0-					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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	464	N	433	-0-	-31	-0-	433	2			N	-0-					-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) 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		660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-			98
10		651 N	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-			98
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-			98
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-			98
01		651 N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-			98
*02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	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-					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-

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-					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-

ITX CORPORATION 427179															
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677															
KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 099947 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A															
09		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
10		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
11		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
12		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
*02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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-					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
 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		N	-0-		-0-
10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2		N	-0-		-0-
11		840 N	756	-0-	-84	-0-	756 2		N	-0-		-0-
12		837 N	656	-0-	-181	-0-	656 2		N	-0-		-0-
01		837 N	580	-0-	-257	-0-	580 2		N	-0-		-0-
*02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-		-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198

09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		30
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		30
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-		30
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-		30
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		30
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15 2		N	-0-		30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493

09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		-0-
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2		N	-0-		-0-
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
01		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-		-0-
*02		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		N	-0-		-0-

BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179

09		1980	-0-	-0-	-1980	-0-			N	-0-		-0-
10		2046	-0-	-0-	-2046	-0-			N	10		10
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		20
12		159 N	159	-0-	-0-	-0-	148 2	11 9	N	10		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		40

KEATING ENERGY, INC. 453142
 TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-		-0-
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3		N	-0-		-0-
11		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-		-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-		-0-
01		93 N	53	-0-	-40	-0-	53 3		N	-0-		-0-
*02		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142													
HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		Y	-0-			-0-
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 3		Y	-0-			-0-
11		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3		Y	-0-			-0-
12		2790 N	2410	-0-	-380	-0-	2410 3		Y	-0-			-0-
01		2697 N	2341	-0-	-356	-0-	2341 3		Y	-0-			-0-
02		2262 N	2145	-0-	-117	-0-	2015 3		Y	-0-			-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071													
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
11		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		Y	-0-			-0-
12		31 N	16	-0-	-15	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
01		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-			-0-
02		29 N	12	-0-	-17	-0-	12 3		Y	-0-			-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938													
09		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 3		N	-0-	1 5		17
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	1 5		16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		15
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	1 5		14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5		13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758													
09		1590 N	923	-0-	-667	-0-	923 3		Y	-0-			-0-
10		1612 N	220	-0-	-1392	-0-	220 3		Y	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			-0-
12		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255 3		Y	-0-			-0-
01		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035 3		Y	-0-			-0-
*02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 3		Y	-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	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			40
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			40
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			40
12		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			40
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			40
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	23 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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
KRAMER OPERATING, LLC 476586												
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 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		180 N	157	-0-	-23	-0-	139	3	18	9	N	97
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	153	3	7	9	N	103
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	123	3	7	9	N	109
12		155 N	140	-0-	-15	-0-	127	3	13	9	N	121
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	161	3	21	9	N	140
*02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	160	3	32	9	N	169

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262												
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058												
09		570 N	567	-0-	-3	-0-	553	2	14	9	N	75
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	80
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	525	2	13	9	N	92
12		589 N	532	-0-	-57	-0-	519	2	13	9	N	104
*01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	112
02		522 N	515	-0-	-7	-0-	498	2	17	9	N	127

LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799												
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
01		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-
*02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-

LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755												
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-
11		120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-
01		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-
02		116 N	109	-0-	-7	-0-	109	2			N	-0-

LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
11		300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-
*02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262
 LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756

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

MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236

09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	387	2	86	9	N	78					179
10		468 N	468	-0-	-0-	-0-	378	2	90	9	N	82	172	1			89
11		450 N	408	-0-	-42	-0-	330	2	78	9	N	71					160
12		496 N	346	-0-	-150	-0-	296	2	50	9	N	45	169	1			36
01		465 N	313	-0-	-152	-0-	277	2	36	9	N	33					69
02		406 N	301	-0-	-105	-0-	250	2	51	9	N	46					115

LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216

09		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12		341 N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01		310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02		261 N	204	-0-	-57	-0-	204	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	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01		93 N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02		116 N	42	-0-	-74	-0-	42	2			N	-0-					-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918

09		300 N	231	-0-	-69	-0-	40	1	191	2	N	-0-					-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	2	N	-0-					-0-
11		296 N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	2	N	-0-					-0-
12		248 N	83	-0-	-165	-0-	40	1	43	2	N	-0-					-0-
01		186 N	107	-0-	-79	-0-	40	1	67	2	N	-0-					-0-
02		290 N	73	-0-	-217	-0-	40	1	33	2	N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
MARTIN PETROLEUM CORP. //CONT.// 530880														
YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
12		62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2		N	-0-			-0-
01		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		58 N	32	-0-	-26	-0-	32	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	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2		N	-0-			-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A														
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
01		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	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	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	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	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
01		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02		29 N	15	-0-	-14	-0-	15	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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
*01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
MNA ENTERPRISES LTD. CO. //CONT.// 571988
STUARD, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066

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	1 N		1	-0-	-0-		1	2		N	-0-			-0-
10	2 N		-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
11	2 N		2	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
12	52 N		52	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-
*01	98 N		98	-0-	-0-		98	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-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-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078

09	30 N		-0-	-0-	-30					N	-0-			12
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	3 N		3	-0-	-0-		3	2		N	-0-			12
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326

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	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-

MARTIN WELL #: 23 RRCID -> 201357 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 420 PERF. 328 - 331

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

MARTIN WELL #: 10 RRCID -> 201359 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 475 PERF. 320 - 322

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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.//		640154											
MARTIN				WELL #:	9	RRCID ->	201361	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	327 - 329		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-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-

MARTIN				WELL #:	8	RRCID ->	201362	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	324 - 326		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	0 N	-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

MARTIN				WELL #:	6	RRCID ->	201366	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	450	PERF.	330 - 332		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				5

MARTIN				WELL #:	19	RRCID ->	201379	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	451	PERF.	324 - 326		
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-

MARTIN				WELL #:	20	RRCID ->	201380	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	420	PERF.	312 - 322		
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-

MARTIN				WELL #:	22	RRCID ->	201920	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	430	PERF.	236 - 240		
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-

LAKE PASTURE				WELL #:	14	RRCID ->	203471	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	415	PERF.	316 - 319		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 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-

PARKS, RHONE INC. 641520
 PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

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-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

09	120 N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	N	2					179
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	106	2	2	9	N	2					181
11	120 N	111	-0-	-9	-0-	105	2	6	9	N	5	171	1			15
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	104	2	4	9	N	4					19
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	9	N	3					22
02	116 N	96	-0-	-20	-0-	93	2	3	9	N	3					25

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
10	403 N	316	-0-	-87	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576

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	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		Y	-0-			-0-
10	930 N	820	-0-	-110	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-			-0-
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	720	-0-	-86	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	712	2		Y	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040

09	4178	4178	-0-	-0-	-0-	4169	2	9 9	N	8			89
10	5371	5371	-0-	-0-	-0-	5360	2	11 9	N	10			99
11	4749	4749	-0-	-0-	-0-	4741	2	8 9	N	7			106
12	4796	4796	-0-	-0-	-0-	4787	2	9 9	N	8			114
01	4954	4954	-0-	-0-	-0-	4925	2	29 9	N	26			140
*02	4580	4580	-0-	-0-	-0-	4558	2	22 9	N	20			160

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 659782 WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0

09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2		N	-0-			-0-
10	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-			-0-
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2		N	-0-			-0-
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2		N	-0-			-0-
01	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2		N	-0-			-0-
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2		N	-0-			-0-

DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A

09	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2		N	-0-			-0-
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2		N	-0-			-0-
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-			-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

09	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2		N	-0-			-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2		N	-0-			-0-
11	1200 N	806	-0-	-394	-0-	806	2		N	-0-			-0-
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2		N	-0-			-0-
01	1240 N	809	-0-	-431	-0-	809	2		N	-0-			-0-
*02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 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	EOM BALANCE
09		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-
10		1364 N	882	-0-	-482	-0-	882	2			N	-0-
11		930 N	748	-0-	-182	-0-	748	2			N	-0-
12		930 N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-
*02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
09		2190 N	1663	-0-	-527	-0-	1663	2			Y	10
10		2325 N	2062	-0-	-263	-0-	2062	2			Y	10
11		2310 N	2219	-0-	-91	-0-	2120	2	99	9	Y	100
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1939	2	58	9	Y	153
01		2077 N	1731	-0-	-346	-0-	1674	2	57	9	Y	32
02		2146 N	1715	-0-	-431	-0-	1692	2	23	9	Y	53

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
09		1170 N	1090	-0-	-80	-0-	1090	2			N	-0-
10		1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1092	2			N	-0-
11		1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1015	2			N	-0-
12		1116 N	1001	-0-	-115	-0-	1001	2			N	-0-
01		1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	2			N	-0-
02		986 N	970	-0-	-16	-0-	970	2			N	-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-
*02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
09		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-
10		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-
11		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-
12		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-
01		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-
02		754 N	683	-0-	-71	-0-	683	2			N	-0-

HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942												
09		1560 N	1259	-0-	-301	-0-	1259	2			N	-0-
10		1457 N	1289	-0-	-168	-0-	1289	2			N	-0-
11		1200 N	1097	-0-	-103	-0-	1097	2			N	-0-
12		1302 N	1025	-0-	-277	-0-	1025	2			N	-0-
01		1302 N	1048	-0-	-254	-0-	1048	2			N	-0-
02		1073 N	1009	-0-	-64	-0-	1009	2			N	-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636												
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-
11		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-
12		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-
01		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-
02		58 N	39	-0-	-19	-0-	39	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
PETEX //CONT.// 659782										
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187										
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-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061										
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-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949										
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-	-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-	-0-
02	58 N	24	-0-	-34	-0-	24	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-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874										
09	780 N	728	-0-	-52	-0-	728	2	N	-0-	-0-
10	806 N	724	-0-	-82	-0-	724	2	N	-0-	-0-
11	750 N	345	-0-	-405	-0-	345	2	N	-0-	-0-
12	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	2	N	-0-	-0-
01	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	2	N	-0-	-0-
*02	702 N	702	-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1290 N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2		N	-0-
10		1333 N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2		N	-0-
11		1320 N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2		N	-0-
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-
01		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-
*02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006											
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-
11		60 N	54	-0-	-6	-0-	53	2	1 9	Y	-0-
12		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		Y	-0-
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2 9	Y	2
*02		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	2

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988											
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852											
09		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		Y	-0-
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2		Y	-0-
11		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2		Y	-0-
12		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2		Y	-0-
01		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2		Y	-0-
*02		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2		Y	-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
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MCCLLENNY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544											
09		1500 N	505	-0-	-995	-0-	505	2		N	-0-
10		1395 N	964	-0-	-431	-0-	964	2		N	-0-
11		1230 N	711	-0-	-519	-0-	711	2		N	-0-
12		527 N	351	-0-	-176	-0-	351	2		N	-0-
01		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2		N	-0-
*02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047											
09		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	46
10		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	46
11		456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	46
12		490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	46
01		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	46
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	46

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: STEPHENS			
PETEX //CONT.// 659782													
ROGERS "2035"													
WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	4200 PERF. 4102 - 4124		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1109 2		N	-0-			-0-
10		1147 N	1141	-0-	-6	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	1082 2		N	-0-			-0-
12		1147 N	1115	-0-	-32	-0-	1115 2		N	-0-			-0-
01		1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121 2		N	-0-			-0-
02		1044 N	1029	-0-	-15	-0-	1029 2		N	-0-			-0-

CURRY "2023"										TOTAL DEPTH	4157 PERF. 3886 - 3894		
09		690 N	648	-0-	-42	-0-	648 2		N	-0-			55
10		651 N	641	-0-	-10	-0-	641 2		N	-0-			55
11		540 N	343	-0-	-197	-0-	343 2		N	-0-			55
12		682 N	334	-0-	-348	-0-	334 2		N	-0-			55
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-			55
02		319 N	244	-0-	-75	-0-	244 2		N	-0-			55

SEKULA										TOTAL DEPTH	4300 PERF. 3996 - 4002		
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										TOTAL DEPTH	4260 PERF. 4040 - 4045		
09		900 N	696	-0-	-204	-0-	696 2		N	-0-			20
10		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2		N	-0-			20
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 2		N	-0-			20
12		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-			20
01		868 N	828	-0-	-40	-0-	828 2		N	-0-			20
02		841 N	755	-0-	-86	-0-	755 2		N	-0-			20

SWENSON "1"										TOTAL DEPTH	4272 PERF. 3851 - 3855		
09		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
10		651 N	343	-0-	-308	-0-	343 2		N	-0-			-0-
11		600 N	465	-0-	-135	-0-	465 2		N	-0-			-0-
12		558 N	277	-0-	-281	-0-	277 2		N	-0-			-0-
01		341 N	7	-0-	-334	-0-	7 2		N	-0-			-0-
02		464 N	284	-0-	-180	-0-	284 2		N	-0-			-0-

WILSON (SUN)										TOTAL DEPTH	4275 PERF. 3994 - 4000		
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	342 2		N	-0-			19
10		341 N	338	-0-	-3	-0-	338 2		N	-0-			19
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287 2		N	-0-			19
12		341 N	255	-0-	-86	-0-	255 2		N	-0-			19
01		341 N	277	-0-	-64	-0-	273 2	4 9	N	4			23
02		290 N	283	-0-	-7	-0-	283 2		N	-0-			23

WALKER, ALICE ESTATE										TOTAL DEPTH	4214 PERF. 3986 - 3992		
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2		N	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-			-0-
11		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 2		N	-0-			-0-
01		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-			-0-
*02		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																
PETEX //CONT.// 659782																
CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		510 N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-				-0-
10		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-				-0-
11		420 N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-				-0-
12		434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-				-0-
01		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-				-0-
*02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	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-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936																
09		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-				-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-				-0-
11		810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2			N	-0-				-0-
12		899 N	782	-0-	-117	-0-	782	2			N	-0-				-0-
01		899 N	763	-0-	-136	-0-	763	2			N	-0-				-0-
*02		827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-				-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094																
09		780 N	776	-0-	-4	-0-	776	2			N	-0-				53
10		806 N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-				53
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-				53
12		806 N	461	-0-	-345	-0-	461	2			N	-0-				53
01		744 N	694	-0-	-50	-0-	694	2			N	-0-				53
*02		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				53

BUIE "1312" WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110																
09		7500	7123	-0-	-377	230143	7123	2			N	-0-				39
10		7750	7408	-0-	-342	229801	7408	2			N	-0-				39
11		7500	6850	-0-	-650	229151	6850	2			N	-0-				39
12		7750	6443	-0-	-1307	227844	6443	2			N	-0-				39
01		7750	7557	-0-	-193	227651	7557	2			N	-0-				39
*02		7250	6953	-0-	-297	227354	6953	2			N	-0-				39

BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104																
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				25
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-				25
11		270 N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-				25
12		248 N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-				25
01		248 N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-				25
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-				25

VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048																
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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
PETEX //CONT.// 659782													
BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932													
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		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		17
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		17
11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		17
12		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		17
01		31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		N	-0-		17
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	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-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086													
09		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-		91
10		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-		91
11		540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2		N	-0-		91
12		558 N	506	-0-	-52	-0-	506	2		N	-0-		91
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-		91
*02		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-		91

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886													
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-		33
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		33
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-		33
12		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		33
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-		33
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		33

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982													
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		15
10		7 N	-0-	-0-	-7	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 3928													
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		29
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		29
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		29
12		31 N	-0-	-0-	-31	-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		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-		120
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		N	-0-		120
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	N	1	121
12		868 N	845	-0-	-23	-0-	845	2		N	-0-		121
01		868 N	834	-0-	-34	-0-	830	2	4	9	N	4	125
02		812 N	789	-0-	-23	-0-	789	2		N	-0-		125

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
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															
M	O	ALLOW 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		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-

QUAIL WELL SERVICE, INC. 684502															
BRANHAM BROS. WELL #: 1 RRCID -> 262782 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3802 - 3808															
09		990 #	390	-0-	-600	-0-	390	2			N	-0-			-0-
10		837 #	415	-0-	-422	-0-	415	2			N	-0-			-0-
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-			-0-
01		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
*02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710															
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-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706															
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124															
*04		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-			-0-
*05		589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-			-0-
*06		540 N	454	-0-	-86	-0-	454	2			N	-0-			-0-
07		558 N	345	-0-	-213	-0-	345	2			N	-0-			-0-
08		496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-			-0-
09		450 N	380	-0-	-70	-0-	380	2			N	-0-			-0-
10		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
*11		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-			-0-
12		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057															
09		720 N	660	-0-	-60	-0-	660	2			N	-0-			-0-
10		713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-			-0-
11		720 N	255	-0-	-465	-0-	255	2			N	-0-			-0-
12		682 N	480	-0-	-202	-0-	480	2			N	-0-			-0-
01		651 N	255	-0-	-396	-0-	244	1			N	-0-			-0-
*02		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-			-0-

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019															
09		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-
10		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-			-0-
12		496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-			-0-
*01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-			-0-
*02		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	1			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: STEPHENS			
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706															
SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009												TOTAL DEPTH	4336	PERF.	3625 - 3650
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1978 2	75 9	N		68	163 1		59	
10		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2125 2	107 9	N		97	127 1		29	
11		1950 N	1180	-0-	-770	-0-	1052 2	128 9	N		116			145	
12		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2676 2	180 9	N		164	276 1		33	
01		2015 N	1052	-0-	-963	-0-	1052 1		N		-0-			33	
*02		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2464 1	96 9	N		87	97 1		23	

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010												TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1748 - 1754
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N		-0-			-0-	
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N		-0-			-0-	
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N		-0-			-0-	
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N		-0-			-0-	
*01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N		-0-			-0-	
*02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N		-0-			-0-	

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010												TOTAL DEPTH	1908	PERF.	1746 - 1750
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N		-0-			-0-	
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 2		N		-0-			-0-	
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N		-0-			-0-	
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N		-0-			-0-	
*01		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 1		N		-0-			-0-	
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-			N		NO RPT			-0-	

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014												TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4046 - 4064
09		660 #	478	-0-	-182	-0-	463 2	15 9	N		14			49	
10		589 #	456	-0-	-133	-0-	449 2	7 9	N		6	49 1		6	
11		570 #	398	-0-	-172	-0-	377 2	21 9	N		19			25	
12		527 #	452	-0-	-75	-0-	441 2	11 9	N		10			35	
01		527 #	420	-0-	-107	-0-	377 1	43 9	N		39			74	
02		435 N	401	-0-	-34	-0-	401 2		N		-0-	39 1		35	

RAY HERRING ESTATE 695237															
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984												TOTAL DEPTH	1936	PERF.	1876 - 1881
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-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-	

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998												TOTAL DEPTH	4235	PERF.	4023 - 4033
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		Y		-0-			-0-	
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		Y		-0-			-0-	
11		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y		-0-			-0-	
12		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y		-0-			-0-	
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		Y		-0-			-0-	
02		87 N	77	-0-	-10	-0-	77 2		Y		-0-			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING ESTATE //CONT.// 695237												
SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
M O	ALLOW 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	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-	-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-	-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-	-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-	-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
*11	14B2 EXT	724	-0-	724	724	724	2			N	-0-	25
*12	14B2 EXT	1079	-0-	1079	1803	1079	2			N	-0-	25
*01	14B2 EXT	891	-0-	891	2694	891	2			N	-0-	25
02	14B2 EXT	1169	-0-	1169	3863	1169	2			N	-0-	25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-	-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-
11	120 N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-	-0-
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-	-0-
01	124 N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-	-0-
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-	-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	-0-
10	496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-	-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-	-0-
*02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-	-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-	10
10	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-	10
*11	2896 N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-	10
*12	3100 N	4319	-0-	1219	1219	4319	2			N	-0-	10
*01	3100 N	3648	-0-	548	1767	3648	2			N	-0-	10
*02	5859	4092	-0-	-1767	-0-	4092	2			N	-0-	10

PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112												
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	SHUT IN	695	-0-	695	695	695	2			N	-0-	-0-
02	SHUT IN	558	-0-	558	1253	558	2			N	-0-	-0-

SCARLETT D WELL #: D 3 RRCID -> 277133 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3623 - 3633												
*09	424 X	89	-0-	-335	-0-	89	2			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-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	0 N	-0-	-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-	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-	-0-
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-	-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-	-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	82	2			N	-0-	-0-

TERRELL, J.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542												
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-	-0-
10	403 N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-	-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-	-0-
12	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-	-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-	-0-
02	319 N	308	-0-	-11	-0-	308	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091												
09	720 N	671	-0-	-49	-0-	650	3	21	9	Y	19	291
10	713 N	690	-0-	-23	-0-	669	3	21	9	Y	19	129
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	639	3	28	9	Y	25	154
12	682 N	673	-0-	-9	-0-	659	3	14	9	Y	13	167
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-	167
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					Y	1	168

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 CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
10		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02		87 N	79	-0-	-8	-0-	79	2		N	-0-			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956														
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
01	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
*02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2		N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902														
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-

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-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	3720		3720	-0-	-0-	-0-	3720	3		N	-0-			-0-
10	4310		4310	-0-	-0-	-0-	4310	3		N	-0-			-0-
11	4118		4118	-0-	-0-	-0-	4118	3		N	-0-			-0-
12	3996		3996	-0-	-0-	-0-	3996	3		N	-0-			-0-
01	3588		3588	-0-	-0-	-0-	3588	3		N	-0-			-0-
*02	4490		4490	-0-	-0-	-0-	4490	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 CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1260 N	1159	-0-	-101	-0-	1159	3		N	-0-			36
10		1023 N	835	-0-	-188	-0-	835	3		N	-0-			36
11		870 N	809	-0-	-61	-0-	809	3		N	-0-			36
12		1209 N	872	-0-	-337	-0-	872	3		N	-0-			36
01		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			36
*02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	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		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
01		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382														
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-			-0-
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
*02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413														
09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	3		N	-0-			-0-
10		3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	3039	3		N	-0-			-0-
11		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
12		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3		N	-0-			-0-
01		3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3		N	-0-			-0-
*02		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3		N	-0-			-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264														
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			-0-
11		1200 N	855	-0-	-345	-0-	855	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	678	-0-	-407	-0-	678	2		N	-0-			-0-
01		911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-			-0-
*02		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			-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		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		N	-0-			-0-
01		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-			-0-
02		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)			CODE	CODE		CODE		
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 3		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-		220 3		N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-		199 3		N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	-0-		47 3		N	-0-		-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-		140 3		N	-0-		-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 3		N	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL		WELL #:		1	RRCID ->	041554	COMPL. DATE	05/15/1953	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	N/A
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 3		N	-0-		-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 3		N	-0-		-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3		N	-0-		-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98 3		N	-0-		-0-
01	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 3		N	-0-		-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-		70 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	25	-0-	-5	-0-		25 3		Y	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 3		Y	-0-		-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 3		Y	-0-		-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-		25 3		Y	-0-		-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-		21 3		Y	-0-		-0-
02	29 N	18	-0-	-11	-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	120 N	115	-0-	-5	-0-		115 3		N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99 3		N	-0-		-0-
11	90 N	83	-0-	-7	-0-		83 3		N	-0-		-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-		86 3		N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3		N	-0-		-0-
*02	88 N	88	-0-	-0-	-0-		88 3		N	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	043937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	N/A
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 3		N	-0-		-0-
12	83 N	83	-0-	-0-	-0-		83 3		N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91 3		N	-0-		-0-
*02	76 N	76	-0-	-0-	-0-		76 3		N	-0-		-0-

MCCLESKEY E. J.		WELL #:		2	RRCID ->	064770	COMPL. DATE	12/03/1975	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	N/A
09	180 N	179	-0-	-1	-0-		179 3		N	-0-		-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3		N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-		159 3		N	-0-		-0-
12	186 N	37	-0-	-149	-0-		37 3		N	-0-		-0-
01	186 N	112	-0-	-74	-0-		112 3		N	-0-		-0-
02	145 N	90	-0-	-55	-0-		90 3		N	-0-		-0-

SQUYRES		WELL #:		2	RRCID ->	076416	COMPL. DATE	02/04/1978	TOTAL DEPTH	2175	PERF.	N/A
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3		N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-		85 3		N	-0-		-0-
11	60 N	31	-0-	-29	-0-		31 3		N	-0-		-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-		76 3		N	-0-		-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-		75 3		N	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0-	-0-		109 3		N	-0-		-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
11		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02		8 N	6	-0-	-2	-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		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
10		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2		N	-0-			-0-
11		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
12		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
01		1674 N	1434	-0-	-240	-0-	1434	2		N	-0-			-0-
02		1624 N	1177	-0-	-447	-0-	1177	2		N	-0-			-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300														
09		588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	N	1		62
10		721 N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1		63
11		719 N	719	-0-	-0-	-0-	718	2	1	9	N	1		64
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1		65
01		713 N	621	-0-	-92	-0-	614	2	7	9	N	6		71
02		696 N	512	-0-	-184	-0-	505	2	7	9	N	6		77

TRACER OPERATING, INC. 863965														
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924														
09		14B2 EXT	204	-0-	204	204	204	2		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	503	-0-	503	707	392	2	111	9	N	101		101
11		1017	310	-0-	-707	-0-	310	2		N	-0-			101
12		258	258	-0-	-0-	-0-	236	2	22	9	N	20		121
01		248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			121
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
TRIPLE SINGLETON, INC. 870459										
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
09	0 W	255	-0-	255	1037	255	2		N	-0-
10	0 W	210	-0-	210	1247	210	2		N	-0-
11	0 W	160	-0-	160	1407	160	2		N	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	1407				N	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	1407				N	-0-
*02	1510 N	103	-0-	-1407	-0-	103	2		N	-0-

US. FUELS, INC. 879264										
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

MONTEREY WELL #: 2 RRCID -> 204154 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4109 - 4113										
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2015 - PLUGGED 09/15/2015										

VIERTTEL, MAX E. ESTATE OF 885570										
VIERTTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 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

WES-MOR DRILLING, INC. 908800										
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988										
09	1800 N	1495	-0-	-305	-0-	1495	2		N	-0-
10	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1511	2		N	-0-
11	1530 N	1218	-0-	-312	-0-	1218	2		N	-0-
12	1550 N	1074	-0-	-476	-0-	1074	2		N	-0-
01	1519 N	1235	-0-	-284	-0-	1235	2		N	-0-
*02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2		N	-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548										
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-
02	87 N	70	-0-	-17	-0-	70	2		N	-0-

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082										
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-
10	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-
12	837 N	789	-0-	-48	-0-	789	2		N	-0-
01	961 N	658	-0-	-303	-0-	658	2		N	-0-
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215												
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814												
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-	-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	80	#	NO RPT	NO RPT	-0-	-80	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
*01	124		NO RPT	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
*02	116		NO RPT	NO RPT	-0-	-116	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619												
STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018366 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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-	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-

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												
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-		-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-		-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-		-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	N	-0-		-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-		-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-		-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STOKES (PALO PINTO) //CONT.// 86268 725 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
SMITH, DONNIE D. //CONT.// 790560
BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 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-

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	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2		N	-0-			-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 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-

STRALEY 1-349 WELL #: 1 RRCID -> 086781 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3398 - 3406

09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2		N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 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-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 114444 COMPL. DATE 11/06/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3206 - 3214

09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		N	-0-			-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 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-

STRALEY-SCHKADE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124800 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3253 - 3263

09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 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-

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

STRANGER (ATOKA -S-)		//CONT.//		86486 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.//		648640								
EUBANK, T.H.		WELL #:		2	RRCID ->	120859	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4317	PERF. 3920	- 3930
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-			-0-
11	15 N	5	-0-	-10	-0-	5	2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-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-

STRAWN (MARBLE FALLS)		86573 250		ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO				
SHALDA, JOHN H.		768650										
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #:		1	RRCID ->	047795	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF. 3113	- 3119
09	720 #	692	-0-	-28	-0-	103	1	589	2	N	-0-	-0-
10	752 R	752	-0-	-0-	-0-	112	1	640	2	N	-0-	-0-
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	116	1	630	2	N	-0-	-0-
12	749 R	749	-0-	-0-	-0-	123	1	626	2	N	-0-	-0-
01	744 #	660	-0-	-84	-0-	114	1	546	2	N	-0-	-0-
02	725 #	639	-0-	-86	-0-	108	1	531	2	N	-0-	-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555			RRCID ->			CNTY: PALO PINTO				
COURT, THOMAS		11X			147921							
		WELL #:			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3630	PERF. 3199	- 3528		
09	270 #	142	-0-	-128	-0-	33	1	109	3	N	-0-	-0-
10	279 #	147	-0-	-132	-0-	35	1	112	3	N	-0-	-0-
11	270 #	142	-0-	-128	-0-	33	1	109	3	N	-0-	-0-
12	279 #	171	-0-	-108	-0-	36	1	135	3	N	-0-	-0-
01	186 #	172	-0-	-14	-0-	36	1	136	3	N	-0-	-0-
*02	163 R	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	3	N	-0-	-0-

COURT, THOMAS		817555			RRCID ->			CNTY: PALO PINTO				
		10X			276266							
		WELL #:			COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	3460	PERF. 3334	- 3346		
09	992 R	992	-0-	-0-	-0-	83	1	855	3	N	49	49
						54	9					
10	992 #	923	-0-	-69	-0-	83	1	840	3	N	-0-	49
11	960 #	867	-0-	-93	-0-	78	1	789	3	N	-0-	49
12	992 #	837	-0-	-155	-0-	79	1	758	3	N	-0-	49
01	1023 #	816	-0-	-207	-0-	78	1	738	3	N	-0-	49
02	957 #	778	-0-	-179	-0-	80	1	698	3	N	-0-	49

STRAWN (MARBLE FALLS) //CONT.// 86573 250 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 COURT, THOMAS WELL #: 25X RRCID -> 276520 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 3001 - 3015

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	4110 #	4033	-0-	-77	-0-	281	1	3740	3	N	11				175
10	4247 #	4087	-0-	-160	-0-	287	1	3792	3	N	7				182
11	4110 #	3969	-0-	-141	-0-	275	1	3679	3	N	14				196
12	4247 #	3928	-0-	-319	-0-	278	1	3607	3	N	39	185	1		50
01	4154 #	3900	-0-	-254	-0-	280	1	3605	3	N	14				64
02	3886 #	3680	-0-	-206	-0-	297	1	3365	3	N	16				80

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	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-				-0-
10	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-				-0-
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-				-0-
12	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-				-0-
01	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-				-0-
*02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	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	480 N	81	-0-	-399	-0-	12	1	69	2	N	-0-				-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	12	1	66	2	N	-0-				-0-
11	90 N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	2	N	-0-				-0-
12	93 N	38	-0-	-55	-0-	6	1	32	2	N	-0-				-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	15	1	73	2	N	-0-				-0-
*02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10	1	51	2	N	-0-				-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	67	1	379	2	N	-0-				-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	68	1	390	2	N	-0-				-0-
11	420 N	388	-0-	-32	-0-	60	1	328	2	N	-0-				-0-
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	62	1	318	2	N	-0-				-0-
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	63	1	301	2	N	-0-				-0-
02	377 N	339	-0-	-38	-0-	57	1	282	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN) //CONT.// 86573 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO										
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555																				
COURT, THOS., FEE										WELL #:	5X	RRCID ->	018378	COMPL. DATE	12/22/1944	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	3005 -	3015
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM	BALANCE				
09		750 N	748	-0-	-2	-0-	76	1	672	3	N	-0-			-0-					
10		775 N	746	-0-	-29	-0-	77	1	669	3	N	-0-			-0-					
11		691 N	691	-0-	-0-	-0-	72	1	619	3	N	-0-			-0-					
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	74	1	612	3	N	-0-			-0-					
01		744 N	643	-0-	-101	-0-	71	1	572	3	N	-0-			-0-					
02		667 N	605	-0-	-62	-0-	72	1	533	3	N	-0-			-0-					
THOMAS COURT										WELL #:	16X	RRCID ->	154361	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	3548	PERF.	3193 -	3204
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-					
BIRD										WELL #:	1	RRCID ->	178555	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2966 -	2980
09		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	218	1	2792	3	N	-0-			-0-					
10		3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	222	1	2833	3	N	-0-			-0-					
11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	213	1	2751	3	N	-0-			-0-					
12		3007 X	2985	-0-	-22	-0-	221	1	2764	3	N	-0-			-0-					
01		3007 X	2837	-0-	-170	-0-	213	1	2624	3	N	-0-			-0-					
02		2813 X	2622	-0-	-191	-0-	221	1	2401	3	N	-0-			-0-					
COURT, THOMAS										WELL #:	15X	RRCID ->	181926	COMPL. DATE	02/12/2001	TOTAL DEPTH	3160	PERF.	3003 -	3019
09		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	163	1	1967	3	N	-0-			-0-					
10		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	164	1	1950	3	N	-0-			-0-					
11		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	153	1	1827	3	N	-0-			-0-					
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	157	1	1812	3	N	-0-			-0-					
01		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	148	1	1666	3	N	-0-			-0-					
*02		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	158	1	1600	3	N	-0-			-0-					
COURT, THOMAS										WELL #:	20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 -	3056
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	45	1	282	3	N	-0-			-0-					
10		356 N	356	-0-	-0-	-0-	48	1	308	3	N	-0-			-0-					
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	44	1	268	3	N	-0-			-0-					
12		294 N	294	-0-	-0-	-0-	44	1	250	3	N	-0-			-0-					
01		341 N	274	-0-	-67	-0-	43	1	231	3	N	-0-			-0-					
02		290 N	277	-0-	-13	-0-	44	1	233	3	N	-0-			-0-					
COURT, THOMAS										WELL #:	22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 -	3097
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	33	1	109	3	N	-0-			-0-					
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	35	1	113	3	N	-0-			-0-					
11		257 N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	3	N	-0-			-0-					
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	44	1	249	3	N	-0-			-0-					
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	-0-			-0-					
02		261 N	162	-0-	-99	-0-	35	1	127	3	N	-0-			-0-					

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707										
STRAWN COAL CO.				WELL #:	18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 3013 - 3025		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIRD, HENRY				WELL #:	7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3020 - 3040
09	630 N	531	-0-	-99	-0-	52	1	478	2	N	1	8
						1	9					
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	73	1	520	2	N	1	9
						1	9					
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	1	10
						1	9					
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	74	1	513	2	N	1	11
						1	9					
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	47	1	407	2	N	1	4 1 8
						1	9					
02	609 N	427	-0-	-182	-0-	21	1	405	2	N	1	9
						1	9					

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)				86574 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707								
BALL				WELL #:	1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF. 2960 - 2978
09	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-	-0-
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-	-0-
11	1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1399	2			N	-0-	-0-
12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-	-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-	-0-
*02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-	-0-

BALL "ASHWORTH"				WELL #:	1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 2980 - 2990
09	2040 N	1476	-0-	-564	-0-	145	1	1331	2	N	-0-	-0-
10	2108 N	2021	-0-	-87	-0-	248	1	1773	2	N	-0-	-0-
11	2040 N	1692	-0-	-348	-0-	78	1	1614	2	N	-0-	-0-
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	240	1	1675	2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	193	1	1685	2	N	-0-	-0-
*02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	2	N	-0-	-0-

BALL				WELL #:	2	RRCID ->	128255	COMPL. DATE	06/29/1988	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2987 - 3002
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	15 X	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-	-0-
*01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BALL				WELL #:	10 A	RRCID ->	128256	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2992 - 3005
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-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-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO		
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707										
BALL		WELL #: 11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH		2981 PERF. 2969 -		2988
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	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-

BALL "ASHWORTH"		WELL #: 2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH		2996 PERF. 2956 -		2996
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH		3721 PERF. 3272 -		3358
09	360	N	291	-0-	-69	-0-	29	1	262	2	N	-0-
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	36	1	257	2	N	-0-
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	12	1	251	2	N	-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	28	1	199	2	N	-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	25	1	220	2	N	-0-
							6	9				5
02	261	N	226	-0-	-35	-0-	11	1	215	2	N	-0-

BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH		3830 PERF. 3204 -		3223
09	780	N	761	-0-	-19	-0-	75	1	686	2	N	-0-
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	107	1	764	2	N	-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	35	1	738	2	N	-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	106	1	741	2	N	-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	N	-0-
							21	9				19
*02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	2	N	-0-

BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH		3200 PERF. 3044 -		3092
09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	240	1	2225	2	N	-0-
10	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	307	1	2188	2	N	-0-
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	111	1	2280	2	N	-0-
12	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	297	1	2067	2	N	-0-
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	184	1	1600	2	N	-0-
							44	9				40
02	1653	X	1123	-0-	-530	-0-	55	1	1068	2	N	-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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2				-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2				-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2				-0-
*01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2				-0-
02	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-						-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		//CONT.//		082968										
WHARTON		WELL #:		1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: PALO PINTO						
FLUEGGE		WELL #:		2	RRCID ->	040272	COMPL. DATE	06/04/1965	TOTAL DEPTH	3885	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-

G & F OIL, INC.				292000				CNTY: PALO PINTO						
CROSLAND, B.M.		WELL #:		1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A			
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			90
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			90
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			90
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-			90
*01	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			90
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT			90

HOLUB, DAVID M.				396580				CNTY: PALO PINTO						
HOLUB, CYRUS		WELL #:		2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	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-

PEBA OIL & GAS, INC.				648640				CNTY: PALO PINTO						
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	4010	PERF. N/A			
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			-0-
10	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-			-0-
12	186 N	103	-0-	-83	-0-	103	2			N	-0-			-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	145 N	75	-0-	-70	-0-	75	2			N	-0-			-0-

PUREX ENERGY LLC				683054				CNTY: PALO PINTO						
POPP		WELL #:		6	RRCID ->	225115	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3902 - 3912			
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-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) //CONT.// 86575 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 STOCKSTILL, NOBLE WELL #: RRCID -> 143318 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		P&A COND	-0-	-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	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	-0-	2847	3			Y	-0-					37
10	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	-0-	5507	3	18	9	Y	16	53	1			-0-
11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	4930	3			Y	-0-					-0-
12	4588	X	3633	-0-	-955	-0-	-0-	3633	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	2560	-0-	-2958	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JIANI-HINKSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 194309 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4109 - 4201

09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	150	N	66	-0-	-84	-0-	-0-	66	2			N	-0-					79
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	-0-	61	2			N	-0-					79
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					79
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					79
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

CONWAY, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 018390 COMPL. DATE 10/25/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3080 - 3992

09	150	N	67	-0-	-83	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965								
SANDERS, WM.		WELL #: 1A		RRCID -> 034786		COMPL. DATE 10/08/1964		TOTAL DEPTH 3893 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2	N	-0-		157
10	372 N	306	-0-	-66	-0-	306 2	N	-0-		157
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2	N	-0-		157
12	372 N	101	-0-	-271	-0-	101 2	N	-0-		157
01	310 N	39	-0-	-271	-0-	39 2	N	-0-		157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-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-

RITCHIE NORDAN		WELL #: 1A		RRCID -> 037771		COMPL. DATE 01/23/1993		TOTAL DEPTH 3937 PERF. 2498 - 2520		
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-		-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

WHARTON, RITCHIE		WELL #: 6		RRCID -> 158080		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 3893 PERF. 3650 - 3658		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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, N. (BEND CONGL.)		//CONT.// 86575 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.		//CONT.// 863965												
CONWAY, J. W.		WELL #: 11A		RRCID ->	176864	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	3960	-	0	
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 1		RRCID ->	185967	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4162	-	4230	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

NOWAK-HOLUB		WELL #: 2		RRCID ->	186427	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	4330	PERF.	4184	-	4220	
09	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1388	2	17	9	N	15		63
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1474	2	25	9	N	23		86
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19		105
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1570	2	21	9	N	19		124
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1533	2	50	9	N	45		169
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			169

MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID ->	221479	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	4065	PERF.	3894	-	3900	
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-		-0-
10	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	2			N	-0-		-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-		-0-
12	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-		-0-
01	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MADDUX -44- A		WELL #: 2		RRCID ->	221594	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3914	-	3921	
09	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-		-0-
10	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-		-0-
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-		-0-
12	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-		-0-
01	1860	X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-		-0-
02	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-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	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		86575 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
TRACER OPERATING, INC.				863965										
RITCHIE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 2602 - 2660		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		540 N	470	-0-	-70	-0-	470	2		N	-0-		121	
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		121	
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	604	2	1	9	N	1	122	
12		496 N	378	-0-	-118	-0-	375	2	3	9	N	3	125	
01		474 N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	N	2	127	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		127	

STRAWN, N. (DUFFER)				86575 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
SABLE OPERATING COMPANY				742236										
HOLLAND, MIKE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3787 - 3806		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-		40	
10		217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3		Y	-0-	2 1	38	
11		210 N	121	-0-	-89	-0-	121	3		Y	-0-		38	
12		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		38	
01		186 N	56	-0-	-130	-0-	56	3		Y	-0-		38	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		38	

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)				86575 666	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
PUREX ENERGY LLC				683054										
POPP				WELL #:	4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3964 - 3980		
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	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-	

TANDEM ENERGY CORPORATION				835707	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO			
BIRD, HENRY				WELL #:	1W	RRCID ->	150306	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3428 - 3443		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BALL				WELL #:	13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		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		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-		40	
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-		40	
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		N	-0-		40	
12		93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-		40	
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		40	
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2		N	-0-		40	

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "49"		//CONT.//	86577 100 194204	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO						
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
STUART ESTATE "49"			WELL #: 4	RRCID -> 244717	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3822 - 4035					
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2	N	-0-			90
10		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-			90
11		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2	N	-0-			90
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2	N	-0-			90
*01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 2	N	-0-			90
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			90
STUART ESTATE "49"			WELL #: 5	RRCID -> 245234	COMPL. DATE 11/16/1993	TOTAL DEPTH 3998	PERF. 3787 - 3791					
09		885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 2	N	-0-			-0-
10		775 N	717	-0-	-58	-0-	717 2	N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-			-0-
12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-			-0-
*01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
TARPON OIL & GAS CO. ROBINSON, GUY "68"			836178 WELL #: 1D	RRCID -> 246476	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 4340	PERF. 3750 - 3768					
09		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-			125
10		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3	N	-0-			125
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 3	N	-0-			125
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453 3	N	-0-			125
*01		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3	N	-0-			125
*02		2900 N	4882	-0-	1982	-0-	4882 3	N	-0-			125
TRACER OPERATING, INC. HEATH, ELIZABETH			863965 WELL #: 1	RRCID -> 207009	COMPL. DATE 10/22/2004	TOTAL DEPTH 4252	PERF. 4023 - 4030					
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-		N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
CONWAY, J. W.			WELL #: 13	RRCID -> 277483	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3630 - 3637					
09		630 X	67	-0-	-563	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10		155 N	60	-0-	-95	-0-	60 2	N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-		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-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC HEATH 60			882575 WELL #: 1	RRCID -> 262030	COMPL. DATE 11/28/2007	TOTAL DEPTH 4342	PERF. 3762 - 3798					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		86577 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215											
HART RANCH 23				WELL #:	2	RRCID ->	274792	COMPL. DATE	05/09/1997	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3788 - 3818		
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		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
10		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-			-0-
01		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02		58 N	33	-0-	-25	-0-	33	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		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			80
10		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			80
11		90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-			80
12		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			80
01		93 #	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-			80
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			80

ATHENA RESOURCES, INC.				036056											
MILLION				WELL #:	2	RRCID ->	223651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3542 - 3552		
09	DLQ	G-10	2598	-0-	2598	5850	170	1	2428	2	N	-0-			22
10	DLQ	G-10	2803	-0-	2803	8653	503	1	2300	2	N	-0-			22
11	DLQ	G-10	1982	-0-	1982	10635	1982	2			N	-0-			22
12	DLQ	G-10	2635	-0-	2635	13270	435	1	2200	2	N	-0-			22
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13270					N	NO RPT			22
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13270					N	NO RPT			22

101 RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	224935	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	4237	PERF.	3560 - 3563		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		372 #	-0-	-0-	-372	-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-

BACON ENERGY				042398											
LANE				WELL #:	104	RRCID ->	161858	COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	4149	PERF.	3987 - 3992		
09		150 #	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-			29
10		124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			29
11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			29
12		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			29
*01		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			29
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			29

LANE				WELL #:	105	RRCID ->	162937	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3834 - 3842		
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11		110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-			-0-
12		107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-			-0-
01		93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86577 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
BACON ENERGY		//CONT.// 042398		WELL #: 107		RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3938 - 3942		
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		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-

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 8		RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH 3923 PERF. 3462 - 3522		
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-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #: 7		RRCID -> 276084		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3886 - 3890		
09		1380 #	781	-0-	-599	-0-	781 2		N	-0-		-0-
10		1178 #	255	-0-	-923	-0-	255 2		N	-0-		-0-
11		1140 #	371	-0-	-769	-0-	371 2		N	-0-		-0-
12		899 #	480	-0-	-419	-0-	480 2		N	-0-		-0-
01		1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021 2		N	-0-		-0-
02		754 #	602	-0-	-152	-0-	602 2		N	-0-		-0-

COLOTEX OPERATING, LLC		168908		WELL #: 9		RRCID -> 217014		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3330 - 3338		
09		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
10		99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		12 #	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROWN EQUIPMENT CO.		191534		WELL #: 2		RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3952 - 3976		
09		120 #	104	-0-	-16	-0-	104 2		N	-0-		-0-
10		124 #	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-		-0-
11		120 #	90	-0-	-30	-0-	90 2		N	-0-		-0-
12		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
01		109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
*02		128 R	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		WELL #: 3D		RRCID -> 160633		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614		
09		2190 #	982	-0-	-1208	-0-	982 2		N	-0-		-0-
10		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
11		2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-			N	-0-		-0-
12		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
01		2790 #	-0-	-0-	-2790	-0-			N	-0-		-0-
02		957 #	NO RPT	-0-	-957	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
IONI CREEK 60				WELL #: 9	RRCID -> 154006	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3852 -	3861			
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		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-

IONI CREEK 60				WELL #: 11	RRCID -> 154839	COMPL. DATE	04/29/1995	TOTAL DEPTH	4034	PERF.	3842 -	3850			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-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-

AGUIRRE				WELL #: 9	RRCID -> 159687	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3944 -	3988			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

AGUIRRE				WELL #: 11	RRCID -> 235430	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	4148 -	4164			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

AGUIRRE				WELL #: 12	RRCID -> 265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016 -	4040			
09		1950 #	1513	-0-	-437	-0-	159	1	1350	3	N	4			131
							4	9							
10		1674 #	1298	-0-	-376	-0-	161	1	1137	3	N	-0-			131
11		1500 #	1098	-0-	-402	-0-	152	1	946	3	N	-0-			131
12		1550 #	1095	-0-	-455	-0-	164	1	931	3	N	-0-			131
01		1550 #	923	-0-	-627	-0-	151	1	772	3	N	-0-			131
02		1450 #	1443	-0-	-7	-0-	158	1	1274	3	N	10			141
							11	9							

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196								
CARTER - 40				WELL #: 2	RRCID -> 163119	COMPL. DATE 01/29/1997	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 4110	- 4131			
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		0 #	-0-	-0-	-0-			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 #	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		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-			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-
GIANT NRG CO., LP				302592								
ROSS				WELL #: 1	RRCID -> 169821	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 3848	PERF. 3669	- 3784			
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-
PEBA OIL & GAS, INC.				648640								
RIEBE, JIM H.				WELL #: 1	RRCID -> 265299	COMPL. DATE 11/11/2011	TOTAL DEPTH 4616	PERF. 3990	- 4006			
09		1050 #	1020	-0-	-30		1020 2	N	-0-			-0-
10		1674 #	1239	-0-	-435		1239 2	N	-0-			-0-
11		1620 #	1351	-0-	-269		1351 2	N	-0-			-0-
12		1674 #	731	-0-	-943		731 2	N	-0-			-0-
01		1550 #	174	-0-	-1376		174 2	N	-0-			-0-
02		1305 #	158	-0-	-1147		158 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		330 #	243	-0-	-87		25 1 218 2	N	-0-			-0-
10		341 #	225	-0-	-116		88 1 137 2	N	-0-			-0-
11		240 #	-0-	-0-	-240			N	-0-			-0-
12		248 #	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
01		248 #	-0-	-0-	-248			N	-0-			-0-
02		232 #	-0-	-0-	-232			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-			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	NO RPT	-0-	-0-			Y	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577	200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO						
SABLE OPERATING COMPANY		//CONT.//		742236											
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	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-

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	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	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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				9
11	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-				9
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				9
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				9

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514	-	3538	
09	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				17
10	1710 R	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			Y	-0-	16	1		1
11	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-				1
12	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-				1
01	1550 #	808	-0-	-742	-0-	808	3			Y	-0-				1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840	-	3848	
09	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-				-0-
10	279 #	268	-0-	-11	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	1		-0-
11	270 #	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-				-0-
12	279 #	153	-0-	-126	-0-	153	3			Y	-0-				-0-
01	279 #	131	-0-	-148	-0-	131	3			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555													
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	161178	COMPL. DATE	12/24/1996	TOTAL DEPTH	4115	PERF.	3890	-	3922	
09	653 R	653	-0-	-0-	-0-	65	1	588	3	Y	-0-				-0-
10	651 #	640	-0-	-11	-0-	66	1	574	3	Y	-0-				-0-
11	630 #	481	-0-	-149	-0-	54	1	427	3	Y	-0-				-0-
12	651 #	587	-0-	-64	-0-	63	1	524	3	Y	-0-				-0-
01	651 #	548	-0-	-103	-0-	61	1	487	3	Y	-0-				-0-
02	609 #	598	-0-	-11	-0-	67	1	531	3	Y	-0-				-0-

 STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 6 RRCID -> 170675 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3753 - 3756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	3602 R	3602	-0-	-0-	-0-	226	1	3376	3	N	-0-					110
10	3611 R	3611	-0-	-0-	-0-	227	1	3384	3	N	-0-					110
11	3548 R	3548	-0-	-0-	-0-	220	1	3328	3	N	-0-					110
12	3740 R	3740	-0-	-0-	-0-	235	1	3447	3	N	53					163
						58	9									
01	3691 R	3691	-0-	-0-	-0-	238	1	3453	3	N	-0-					163
*02	3649 R	3649	-0-	-0-	-0-	264	1	3318	3	N	61					224
						67	9									

 STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 13 RRCID -> 190791 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3870 - 3876

09	2370 #	2075	-0-	-295	-0-	149	1	1835	3	Y	83	97	1			65
						91	9									
10	2449 #	1922	-0-	-527	-0-	141	1	1695	3	Y	78	97	1			46
						86	9									
11	2280 #	1826	-0-	-454	-0-	133	1	1614	3	Y	72	52	1			66
						79	9									
12	2294 #	1895	-0-	-399	-0-	141	1	1666	3	Y	80	112	1			34
						88	9									
01	2139 #	1921	-0-	-218	-0-	143	1	1688	3	Y	82	60	1			56
						90	9									
02	1798 #	1794	-0-	-4	-0-	148	1	1544	3	Y	93	59	1			90
						102	9									

 STUART, ELLEN G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200489 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3939 - 3943

09	549 R	549	-0-	-0-	-0-	59	1	490	3	N	-0-					39
10	465 #	446	-0-	-19	-0-	53	1	393	3	N	-0-					39
11	450 #	432	-0-	-18	-0-	51	1	380	3	N	1					40
						1	9									
12	434 #	432	-0-	-2	-0-	53	1	379	3	N	-0-					40
01	558 #	412	-0-	-146	-0-	52	1	360	3	N	-0-					40
02	522 #	398	-0-	-124	-0-	52	1	346	3	N	-0-					40

 FEE-STUART WELL #: 1 RRCID -> 200627 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3848 - 3860

09	270 #	259	-0-	-11	-0-	41	1	218	3	N	-0-					-0-
10	279 #	186	-0-	-93	-0-	37	1	149	3	N	-0-					-0-
11	270 #	177	-0-	-93	-0-	35	1	142	3	N	-0-					-0-
12	248 #	139	-0-	-109	-0-	34	1	105	3	N	-0-					-0-
01	279 #	88	-0-	-191	-0-	31	1	57	3	N	-0-					-0-
02	261 #	185	-0-	-76	-0-	37	1	148	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	330 #	280	-0-	-50	-0-	46	1	234	3	N	-0-					-0-
10	310 #	272	-0-	-38	-0-	47	1	225	3	N	-0-					-0-
11	270 #	230	-0-	-40	-0-	44	1	186	3	N	-0-					-0-
12	279 #	98	-0-	-181	-0-	33	1	65	3	N	-0-					-0-
01	279 #	57	-0-	-222	-0-	30	1	27	3	N	-0-					-0-
02	261 #	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		600 #	535	-0-	-65	-0-	66 1	469 3		N	-0-	-0-
10		575 R	575	-0-	-0-	-0-	72 1	503 3		N	-0-	-0-
11		540 #	499	-0-	-41	-0-	68 1	431 3		N	-0-	-0-
12		582 R	582	-0-	-0-	-0-	71 1	511 3		N	-0-	-0-
01		618 R	618	-0-	-0-	-0-	82 1	536 3		N	-0-	-0-
02		551 R	551	-0-	-0-	-0-	72 1	479 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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15												

ROBINSON, GUY WELL #: 5 RRCID -> 156106 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 3983 PERF. 3738 - 3754												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2015 - PLUGGED 10/09/2015												

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		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2015 - PLUGGED 10/19/15												

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) TFX, INC. AGUIRRE		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO								
				850972											
				WELL #:	8	RRCID ->	156723	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4028 - 4032		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	6305	-0-	6305	12702	6305	3			N	-0-			7
10	DLQ	G-10	6401	-0-	6401	19103	6401	3			N	-0-			7
11	DLQ	G-10	5389	-0-	5389	24492	5389	3			N	-0-			7
12		28120 R	3628	-0-	-24492	-0-	3628	3			N	-0-			7
01		7395 R	7395	-0-	-0-	-0-	7395	3			N	-0-			7
02		6090 #	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT			7

TRACER OPERATING, INC. WALTER				863965			CNTY: PALO PINTO								
				WELL #:	1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060		
09	2977	R	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-			66
10	2945	#	1357	-0-	-1588	-0-	1357	2			N	-0-			66
11	2850	#	548	-0-	-2302	-0-	548	2			N	-0-			66
12	2945	#	99	-0-	-2846	-0-	99	2			N	-0-			66
01	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			66
02	2755	#	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT			66

DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640		
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BRANT				WELL #:	1	RRCID ->	277652	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	4000 - 4030		
09	0	W	2581	-0-	2581	5865	2581	2			N	-0-			36
10	0	W	2190	-0-	2190	8055	2190	2			N	-0-			36
11	0		984	-0-	984	9039	984	2			N	-0-			36
12	0		1136	-0-	1136	10175	1136	2			N	-0-			36
01	0		687	-0-	687	10862	687	2			N	-0-			36
02	0		NO RPT	-0-	-0-	10862					N	NO RPT			36

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC CRAWFORD				882575			CNTY: PALO PINTO								
				WELL #:	1D	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3524 - 3534		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

WES-MOR DRILLING, INC. HART CATTLE COMPANY "A"				908800			CNTY: PALO PINTO								
				WELL #:	3	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3980 - 3984		
09	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-			3
10	303	R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			3
11	240	#	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-			3
12	279	#	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-			3
01	310	#	233	-0-	-77	-0-	233	2			N	-0-			3
02	290	#	228	-0-	-62	-0-	228	2			N	-0-			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) 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-

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	742 N	742	-0-	-0-	-0-	71	1	671	3	N	-0-					-0-
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	683	3	N	-0-					-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	69	1	654	3	N	-0-					-0-
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	75	1	708	3	N	-0-					-0-
01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	74	1	685	3	N	-0-					-0-
02	696 N	686	-0-	-10	-0-	74	1	612	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	810 N	500	-0-	-310	-0-	500	3			N	-0-					15
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					15
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					15
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					15
*01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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	360 N	145	-0-	-215	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	372 N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

STRAY CAT (CONGL.) 86595 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 NEWELL G-5 WELL #: 1D RRCID -> 156134 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 4857 - 4870

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

OIL AND GAS DIVISION

STRAY CAT (CONGL.)		//CONT.//		86595 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442								
NEWELL E-87		WELL #:		1D	RRCID ->	157217	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	4977	PERF. 4698 - 4931	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-		39
10		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3	N	-0-		39
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		39
12		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	N	-0-		39
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		39
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-			N	-0-		39

NEWELL 12-8		WELL #:		1D	RRCID ->	158145	COMPL. DATE	03/08/1996	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4877 - 4893	
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-

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		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		9
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		9
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		9
01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		9
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		9

GRAGG, W. A., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	018400	COMPL. DATE	10/14/1954	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4123 - 4128	
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAGG, W. A., -C-		WELL #:		1	RRCID ->	018401	COMPL. DATE	02/21/1955	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4145 - 4149	
09		720 N	654	-0-	-66	-0-	654	2	N	-0-		27
10		682 N	199	-0-	-483	-0-	199	2	N	-0-		27
11		690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		27
12		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		27
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-		27
*02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		27

GRAGG, W. A., -G-		WELL #:		1	RRCID ->	018403	COMPL. DATE	05/07/1960	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4094 - 4096	
09		390 N	251	-0-	-139	-0-	251	2	N	-0-		14
10		496 N	42	-0-	-454	-0-	42	2	N	-0-		14
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		14
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		14
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-		14
*02		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-		14

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280									
GRAGG, W. A., -K-		WELL #:		1	RRCID ->	018404	COMPL. DATE	10/22/1960	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 4133 - 4155		
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		1410 N	813	-0-	-597	-0-	813 2		N	-0-		96	
10		1984 N	99	-0-	-1885	-0-	99 2		N	-0-		96	
11		1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-		96	
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-		96	
01		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2		N	-0-		96	
*02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		96	

W.A. GRAGG -G-		WELL #:		2	RRCID ->	208449	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4148 - 4158	
09		480 N	293	-0-	-187	-0-	293 2		N	-0-		105
10		496 N	53	-0-	-443	-0-	53 2		N	-0-		105
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		105
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		105
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		105
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-		105

GRAGG		WELL #:		2	RRCID ->	216251	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 4040 - 4072	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-		36
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		36
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		36
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		36

STOVALL OPERATING CO.		WELL #:		824339	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336	
SBG				2								
09		210 N	142	-0-	-68	-0-	142 2		N	-0-		-0-
10		217 N	130	-0-	-87	-0-	130 2		N	-0-		-0-
11		180 N	130	-0-	-50	-0-	130 2		N	-0-		-0-
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2		N	-0-		-0-
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-		-0-
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103 2		N	-0-		-0-

STRONG, SW (CONGL "A")		WELL #:		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		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		135
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 2	1 9	N	1		136
11		216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-		136
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	187 2	4 9	N	4		140
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	274 2	6 9	N	5		145
*02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	235 2	11 9	N	10		155

SKY RESOURCES, INC.		WELL #:		786408	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078	
JOHNSON, M.R.				10								
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		N	-0-		-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		N	-0-		-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-		-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRONG, SW (CONGL. D) FOAG, INC. DOOLEY, H H #10		86725 400 274964		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		10		RRCID -> 080620		COMPL. DATE 01/09/1979		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4128 - 4156								
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
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-					-0-
02	29	N	26	-0-	-3	-0-	26	2		N	-0-					-0-

KRAMER OPERATING, LLC DOOLEY, C.		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 103206		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4146 - 4149								
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		Y	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		Y	-0-					-0-
12	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3		Y	-0-					-0-
01	868	N	353	-0-	-515	-0-	353	3		Y	-0-					-0-
*02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		Y	-0-					-0-

DOOLEY, C.		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		4		RRCID -> 114714		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4129 - 4133								
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	311	3	4	9	Y	4				131
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	413	3	10	9	Y	9				140
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	3	7	9	Y	6				146
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2	9	Y	2				148
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	326	3	22	9	Y	20				168
02	377	N	322	-0-	-55	-0-	313	3	9	9	Y	8	171	1		5

DOOLEY, C.		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		3		RRCID -> 117997		COMPL. DATE 07/18/1985		TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4195 - 4204								
09	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		Y	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		Y	-0-					-0-
11	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3		Y	-0-					-0-
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3		Y	-0-					-0-
01	2325	N	1804	-0-	-521	-0-	1804	3		Y	-0-					-0-
*02	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		Y	-0-					-0-

DOOLEY		476586		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
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

SKY RESOURCES, INC. DOOLEY-CAUDILL		786408		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
WELL #:		1		RRCID -> 232478		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4050 - 4054								
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-					-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-					-0-
*02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-					-0-

STRONG, SW. (DUFFER) SKY RESOURCES, INC. JOHNSON, M.R. #2		86725 500 786408	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	4126 - 4146				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-		176 3		N	-0-			-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-		232 3		N	-0-			-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-		312 3		N	-0-			-0-
12		253 N	253	-0-	-0-	-0-		253 3		N	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-		240 3		N	-0-			-0-
*02		259 N	259	-0-	-0-	-0-		259 3		N	-0-			-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		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STUART (CONGLOMERATE) TREY RESOURCES INC. J.N. STUART "A"		86774 075 868529	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
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) TREY RESOURCES INC. STUART, J.N. A		86774 080 868529	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		15	RRCID ->	163557	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	3920	PERF.	3802 - 3822				
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-		304 2		Y	-0-			23
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-		319 2		Y	-0-			23
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	-0-		299 2		Y	-0-			23
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	-0-		300 2	1 9	Y	1			24
01	281 N	273	-0-	-8	-0-	-0-		273 2		Y	-0-			24
02	261 N	241	-0-	-20	-0-	-0-		240 2	1 9	Y	1			25

STUART (MARBLE FALLS 3500) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N.		86774 250 088563	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		7425	RRCID ->	189443	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	4438	PERF.	3540 - 3560				
09	3357 R	3357	-0-	-0-	-0-	-0-		3357 2		N	-0-			27
10	2687 R	2687	-0-	-0-	-0-	-0-		2687 2		N	-0-			27
11	2479 R	2479	-0-	-0-	-0-	-0-		2479 2		N	-0-			27
12	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	-0-		2523 2		N	-0-			27
01	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	-0-		2637 2		N	-0-			27
*02	2637 R	2637	-0-	-0-	-0-	-0-		2637 2		N	-0-			27

TREY RESOURCES INC. STUART, J. N.		868529	RRCID ->		196892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3523	PERF.	3513 - 3523			
09	170 R	170	-0-	-0-	-0-	-0-		138 2	32 9	Y	29	34 1		8
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	-0-		69 2	28 9	Y	25	24 1		9
11	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-		117 2	36 9	Y	33	35 1		7
12	155 #	104	-0-	-51	-0-	-0-		78 2	26 9	Y	24	20 1		11
01	155 #	97	-0-	-58	-0-	-0-		68 2	29 9	Y	26	21 1		16
02	174 #	78	-0-	-96	-0-	-0-		55 2	23 9	Y	21	20 1		17

STUART (MARBLE FALLS 3700)																	
BRAKA OPERATING, L.L.C.																	
CRAWFORD																	
WELL #: 1 RRCID -> 173543 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3642 - 3650																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2				N	-0-			-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
12		93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
01		93 #	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-

CRAWFORD																	
WELL #: 4 RRCID -> 178616 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640																	
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-
10		93 #	74	-0-	-19	-0-	-0-	74	2				N	-0-			-0-
11		90 #	66	-0-	-24	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
12		93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-	66	2				N	-0-			-0-
01		93 #	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-
02		87 #	76	-0-	-11	-0-	-0-	76	2				N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.																	
IONI CREEK 60																	
WELL #: 6L RRCID -> 156292 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742																	
09		660 #	384	-0-	-276	-0-	-0-	384	3				N	-0-			6
10		682 #	425	-0-	-257	-0-	-0-	425	3				N	-0-			6
11		660 #	366	-0-	-294	-0-	-0-	366	3				N	-0-			6
12		465 #	315	-0-	-150	-0-	-0-	315	3				N	-0-			6
01		434 #	264	-0-	-170	-0-	-0-	264	3				N	-0-			6
02		406 #	369	-0-	-37	-0-	-0-	369	3				N	-0-			6

TREY RESOURCES INC.																	
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		1650 #	162	-0-	-1488	-0-	-0-	143	2	19	9	Y	17	32	1		168
10		1581 #	473	-0-	-1108	-0-	-0-	426	2	47	9	Y	43	47	1		164
11		870 #	635	-0-	-235	-0-	-0-	584	2	51	9	Y	46	39	1		171
12		899 #	875	-0-	-24	-0-	-0-	818	2	57	9	Y	52	60	1		163
01		2120 R	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	2	57	9	Y	52	51	1		164
*02		1844 R	1844	-0-	-0-	-0-	-0-	1797	2	47	9	Y	43	38	1		169

STUART, J N A																	
WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			22
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	2	RRCID ->	123790	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	1295	PERF. 1184 - 1194
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	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-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	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-

HINKSON, LAURA			WELL #:	1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	180 N	67	-0-	-113	-0-	67 3		Y	-0-		-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-		-0-
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
12	14B DENY	223	-0-	223	-0-	223 2		N	-0-		-0-
01	14B DENY	123	-0-	123	-0-	346 2		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	126	-0-	126	-0-	472 126 2		N	-0-		-0-

SUN BELT(ATOKA)		//CONT.//		87135 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HOOD				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791								
MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	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	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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: HOOD				
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)				87632 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
T-N-T ENGINEERING, INC.				834092								
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #:		2	RRCID ->	064410	COMPL. DATE	11/28/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A	
09	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2		N	-0-		-0-
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2		N	-0-		-0-
11	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2		N	-0-		-0-
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	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-

T.E.C. (CADD0)				87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD				824340								
COX, JAMES A.		WELL #:		1	RRCID ->	099424	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2650 - 2658	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		84
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		84
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		84
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-		84
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-		84
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		Y	-0-		84

COX, JAMES A.				WELL #:	2	RRCID ->	102806	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2636 - 2647
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		Y	-0-		-0-
12	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3		Y	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		Y	-0-		-0-
02	87 N	79	-0-	-8	-0-	79	3		Y	-0-		-0-

T. E. C. (CADDO)		//CONT.//		87988 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340								
WHITE, B.L.		WELL #:		2	RRCID ->	104757	COMPL. DATE	03/21/1983	TOTAL DEPTH	3168	PERF.	2624 - 2638
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		300 N	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-			-0-
11		300 N	292	-0-	-8	-0-	292 3	N	-0-			-0-
12		310 N	266	-0-	-44	-0-	266 3	N	-0-			-0-
01		310 N	241	-0-	-69	-0-	241 3	N	-0-			-0-
02		290 N	236	-0-	-54	-0-	236 3	N	-0-			-0-

TJB (CONGL 4200)				87990 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CROWN EQUIPMENT CO.				191534								
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	117645	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	4862	PERF.	3978 - 3982
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		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2	N	-0-			-0-
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2	N	-0-			-0-
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2	N	-0-			-0-
12		542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-			-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2	N	-0-			-0-
*02		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2	N	-0-			-0-

FOREMAN				WELL #:	1	RRCID ->	159987	COMPL. DATE	08/20/1996	TOTAL DEPTH	4335	PERF. 4167 - 4171
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		720 N	480	-0-	-240	-0-	480 2	N	-0-			-0-
10		806 N	611	-0-	-195	-0-	611 2	N	-0-			-0-
11		660 N	591	-0-	-69	-0-	591 2	N	-0-			-0-
12		496 N	374	-0-	-122	-0-	374 2	N	-0-			-0-
01		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714 2	N	-0-			-0-
02		580 N	520	-0-	-60	-0-	520 2	N	-0-			-0-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595				CNTY: PALO PINTO				
PADGETT RANCH				WELL #:	4	RRCID ->	091448	COMPL. DATE	12/20/1980	TOTAL DEPTH	4500	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		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-
*10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-			-0-
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
*12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*01		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-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
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		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*11		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-			-0-
*12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-			-0-
*01		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-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
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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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	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
GILLMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	63 3		N	-0-			-0-
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3		N	-0-			-0-
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

PEARCE BONNIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 068486 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH 3830 PERF. N/A

09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3		N	-0-			-0-
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3		N	-0-			-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3		N	-0-			-0-
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-			-0-
02	145 N	143	-0-	-2	-0-	143 3		N	-0-			-0-

BROWN J. C. WELL #: 1 RRCID -> 070617 COMPL. DATE 09/19/1976 TOTAL DEPTH 3765 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-

THOMPSON, EULA HALE WELL #: 1 RRCID -> 070904 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 3910 PERF. N/A

09	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		N	-0-			-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 3		N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	140 3		N	-0-			-0-

TALPA (PALO PINTO A) //CONT.// 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DELRAY OIL, INC. //CONT.// 213275
 EVANS, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 080791 COMPL. DATE 12/29/1978 TOTAL DEPTH 3734 PERF. 3068 - 3072

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	20	6			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

STANDARD OIL TOOLS, INC. 812830
 STOKES, HORACE WELL #: RRCID -> 083190 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 3056 - 3068

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					58
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-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-	-0-						N	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2009

TAUREN (CADDO, UPPER) 88462 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALLAHAN
 ROCK OPERATING 722855
 LILLEY WELL #: 2 RRCID -> 173697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3052 - 3092

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-

SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 175770 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766

09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-		20	4	165	9	N	150	150	1			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BAKER WELL #: 1 RRCID -> 175771 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692

09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-					-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4	19	9	N	17	17	1			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-						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	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-			69
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			69
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1547 2	67 9	N	61			74
10	1457 N	1377	-0-	-80	-0-	1375 2	2 9	N	2			76
11	1590 N	882	-0-	-708	-0-	842 2	40 9	N	36	71 1		41
12	1674 N	218	-0-	-1456	-0-	218 2		N	-0-			41
01	1364 N	133	-0-	-1231	-0-	26 2	107 9	N	97			138
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-			N	7			145

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	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-

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	2790 X	1091	-0-	-1699	-0-	1091 2		N	-0-			-0-
10	2170 X	1232	-0-	-938	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
11	1680 X	1299	-0-	-381	-0-	1299 2		N	-0-			-0-
12	1457 X	1186	-0-	-271	-0-	1186 2		N	-0-			-0-
01	1333 X	934	-0-	-399	-0-	934 2		N	-0-			-0-
02	1247 N	725	-0-	-522	-0-	725 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	510 N	453	-0-	-57	-0-	453 2		N	-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2		N	-0-			-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	465 N	212	-0-	-253	-0-	212 2		N	-0-			-0-
01	465 N	156	-0-	-309	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 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	480 N	460	-0-	-20	-0-	460 2		N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 2		N	-0-			-0-
12	465 N	304	-0-	-161	-0-	304 2		N	-0-			-0-
01	434 N	313	-0-	-121	-0-	313 2		N	-0-			-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	665	2	N	-0-		-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2	N	-0-		-0-
11	1230	N	815	-0-	-415	-0-	815	2	N	-0-		-0-
12	682	N	536	-0-	-146	-0-	536	2	N	-0-		-0-
01	651	N	521	-0-	-130	-0-	521	2	N	-0-		-0-
*02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2	N	-0-		-0-

SWENSON "55"		WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062				
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-		55
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-		55
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2	N	-0-		55
12	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2	N	-0-		55
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	N	-0-		55
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2	N	-0-		55

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-

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	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	2	N	-0-		15
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		15
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		15
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2	N	-0-		15
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2	N	-0-		15
*02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2	N	-0-		15

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740										
GARNER		WELL #: 2		RRCID -> 094756		COMPL. DATE 06/22/1981		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3905 - 3912				
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	178	1	445	2	N	-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	193	1	513	2	N	-0-
11	720	N	598	-0-	-122	-0-	181	1	417	2	N	-0-
12	651	N	613	-0-	-38	-0-	202	1	411	2	N	-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	214	1	367	2	N	-0-
02	580	N	263	-0-	-317	-0-	100	1	163	2	N	-0-

PETEX		659782										
SCOTT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016				
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-

TEE JAY (CONGL) //CONT.// 88667 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
STERLING OIL AND GAS 818896
V. WALLENBERG 490 WELL #: 2 RRCID -> 114865 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920

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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
01		155 N	112	-0-	-43	-0-	112 2		N	-0-			-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-	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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-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	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 2	N	-0-			-0-
10	434	N	404	-0-	-30	B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
11	390	N	313	-0-	-77	B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
12	434	N	313	-0-	-121	B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
01	403	N	350	-0-	-53	B	-0-	350 2	N	-0-			-0-
02	290	N	235	-0-	-55	B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. 767543
PENCE WELL #: 1 RRCID -> 072415 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 4027 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			25
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P/A 02/11/15													

M		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

TEMPLETON (GRAY)		88751 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
S & H RESOURCES		740282										
COX, BEN		WELL #: 1		RRCID -> 032163		COMPL. DATE 03/09/1962		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3546 -		0
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2	N	-0-			-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2	N	-0-			-0-
11	600 N	504	-0-	-96	-0-	504	2	N	-0-			-0-
12	651 N	363	-0-	-288	-0-	363	2	N	-0-			-0-
01	527 N	360	-0-	-167	-0-	360	2	N	-0-			-0-
02	493 N	350	-0-	-143	-0-	350	2	N	-0-			-0-

TENA (ELLEN)		88775 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545										
SOUTH GREEN 55		WELL #: 1		RRCID -> 170723		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 4517		PERF. 4505 -		4517
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	389	2	2 9 N	2			66
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	395	2	2 9 N	2			68
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	353	2	4 9 N	4			72
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			72
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	366	2	N	-0-			72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			72

TEXAS-57 (STRAWN 2400)		89131 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS ENERGY CORP.		817515										
STEPHENS "C"		WELL #: 2		RRCID -> 144239		COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 4248		PERF. 2459 -		2466
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-			-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
02	29 N	6	-0-	-23	-0-	6	2	N	-0-			-0-

TEXAS-57 (STRAWN 3100)		89131 450		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS ENERGY CORP.		817515										
STEPHENS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 144241		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 4258		PERF. 3165 -		3172
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2	N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-			-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	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-

THORP SPRINGS (BONNIE SAND)		89583 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
JERICHO ENERGY, INC		432097										
GUERRY, GRADY		WELL #: 13		RRCID -> 129749		COMPL. DATE 01/11/1989		TOTAL DEPTH 965		PERF. 732 -		771
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48 2 N	-0-			-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47 2 N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58 2 N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42 2 N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41 2 N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	1	1	37 2 N	-0-			-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838		PERF. 792 -		803
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54 2 N	-0-			-0-
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49 2 N	-0-			-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59 2 N	-0-			-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42 2 N	-0-			-0-
01	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42 2 N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	2	1	36 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	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-

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

09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410
BROWN COUNTY FEE WELL #: 2 RRCID -> 018427 COMPL. DATE 05/02/1949 TOTAL DEPTH 2267 PERF. N/A

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

09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
10	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3	N	-0-			-0-
11	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-			-0-
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	3	N	-0-			-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-			-0-
02	290 N	273	-0-	-17	-0-	273	3	N	-0-			-0-

CASON, WILL WELL #: RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

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

09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-			-0-
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	93	3	N	-0-			-0-
11	120 N	68	-0-	-52	-0-	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3	N	-0-			-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-			-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		N	-0-			47
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3		N	-0-			47
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195 3		N	-0-			47
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-			47
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-			47
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183 3		N	-0-			47

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 D.J. & T. ENERGY 196227
 SAGE-KEPLER WELL #: 1 RRCID -> 125727 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2480 - 2500

09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
02	145 N	116	-0-	-29	-0-	116 2		N	-0-			-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-			-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		N	-0-			-0-
02	145 N	117	-0-	-28	-0-	117 2		N	-0-			-0-

SAGE-OTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442

09	330 N	246	-0-	-84	-0-	246 2		N	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	293 2		N	-0-			-0-

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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/27/2015 - P/A 10/27/15												

SAGE-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 127892 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2290 - 2311

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - P/A 09/16/15												

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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/12/2015 - P/A 11/12/15												

M		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	

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) //CONT.// 89784 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 286572																	
EXPLO-KELLER WELL #: 1 RRCID -> 129836 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 2496 PERF. 2276 - 2322																	

SAGE-KELLER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130606 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 2340 - 2380																	

EXPLO-OTT WELL #: 1 RRCID -> 130980 COMPL. DATE 05/13/1989 TOTAL DEPTH 2525 PERF. 2268 - 2325																	

SAGE-BREEDLOVE WELL #: 1 RRCID -> 131193 COMPL. DATE 06/17/1989 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2290 - 2353																	

SAGE-KELLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 131364 COMPL. DATE 07/16/1989 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2284 - 2364																	

ATC THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 133769 COMPL. DATE 01/14/1990 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2430 - 2462																	

RAMAGE, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 138793 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 2570 PERF. N/A																	

GOBBLER HOLLOW WELL #: 1 RRCID -> 202387 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 2472 PERF. 2344 - 2370																	

GOBBLER HOLLOW WELL #: 3 RRCID -> 206658 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 2590 PERF. 2290 - 2375																	

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF)		//CONT.//		89784 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN	
JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC.				448229					
HTR-REEVES		WELL #:		1	RRCID -> 131264	COMPL. DATE 07/07/1989	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2440 - 2472	
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	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

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
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				06/28/1999					

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317					
BOWEN, A. J.		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BOWEN, A. J.		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

BOWEN, A. J.		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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

THROCKMORTON COUNTY REGULAR				89812 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: THROCKMORTON	
ANTLE OPERATING, INC.				026646					
HARRIS		WELL #:		2	RRCID -> 273277	COMPL. DATE 03/15/2014	TOTAL DEPTH 1282	PERF. 1222 - 1231	
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON												
BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC 076859												
HENDRICK RANCH "Z" WELL #: 1 RRCID -> 254858 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DKMR OIL COMPANY, INC. 221454												
RECORD B WELL #: 2 B RRCID -> 082077 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920												
09		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ESTACADO ENERGY, LLC 254441												
TCSL WELL #: 1S RRCID -> 165995 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940												
*09		5 #	1	-0-	-4	-0-		1	1		N	-0-
*10		5 #	1	-0-	-4	-0-		1	1		N	-0-
11		14B2 EXT	100	-0-	100	-0-	100	100	1		N	-0-
*12		210 R	110	-0-	-100	-0-		110	1		N	-0-
*01		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	1		N	-0-
*02		115 R	115	-0-	-0-	-0-		115	1		N	-0-

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-	-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-

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	-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-

SUBSEA OPERATING CO. 828293												
MATTHEWS, ANGI 78-S WELL #: 1 RRCID -> 242526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1043 - 1046												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2016 - PLUGGED 02/09/16												

THROCKMORTON COUNTY REGULAR //CONT.// 89812 001 ASSOCIATED 49B CNTY: THROCKMORTON												
5L PROPERTIES, INC. 953778												
PARROTT, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 237205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3878 - 3890												
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		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT		-0-
10		653 R	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-		-0-
11		676 R	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT		-0-
02		464 #	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT		-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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		-0-
10		155 N	92	-0-	-63	-0-	92 2		N	-0-		-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		-0-
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-		-0-
01		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2		N	-0-		-0-
*02		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-		-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118												
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-

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712												
09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 2		N	-0-	179 1	99
10		2480	2285	-0-	-195	-0-	2261 2	24 9	N	22		121
11		2400	2110	-0-	-290	-0-	2070 2	40 9	N	36		157
12		2480	2044	-0-	-436	-0-	1996 2	48 9	N	44		201
01		2480	2374	-0-	-106	-0-	2284 2	90 9	N	82		283
02		2146 #	2085	-0-	-61	-0-	2063 2	22 9	N	20		303

DAHAB ENERGY INC. 197200												
CONDON, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAL-SIMON				216875										
SANDERS, BUELA		WELL #:		1	RRCID ->	032490	COMPL. DATE	08/10/1962	TOTAL DEPTH	850	PERF.	N/A		
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-
EXLCO, INC.				256985										
ATKINSON "F"		WELL #:		1	RRCID ->	111757	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	1236 -	1244	
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-
MARTIN				1D	RRCID ->	171142	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	822	PERF.	379 -	384	
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-
HARVICK, GEORGE R.				364200										
GRAHAM, M. K. C		WELL #:		4	RRCID ->	045242	COMPL. DATE	08/24/1968	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	N/A		
09	388	N	388	-0-	-0-		388	2		N	-0-			-0-
10	452	N	452	-0-	-0-		452	2		N	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-		501	2		N	-0-			-0-
12	485	N	485	-0-	-0-		485	2		N	-0-			-0-
01	603	N	603	-0-	-0-		603	2		N	-0-			-0-
02	493	N	302	-0-	-191		302	2		N	-0-			-0-
BURK-CONDON				1	RRCID ->	150912	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	3554	PERF.	1524 -	1530	
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON														
HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200														
COCHRAN 2316 WELL #: 3 RRCID -> 194959 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 655 PERF. 618 - 621														
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		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1092	-0-	-396	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
11		2160 N	858	-0-	-1302	-0-	858	2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1016	-0-	-596	-0-	1016	2		N	-0-			-0-
01		1085 N	820	-0-	-265	-0-	820	2		N	-0-			-0-
02		841 N	810	-0-	-31	-0-	810	2		N	-0-			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626														
09		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2		N	-0-			-0-
10		1488 N	1092	-0-	-396	-0-	1092	2		N	-0-			-0-
11		1620 N	857	-0-	-763	-0-	857	2		N	-0-			-0-
12		1612 N	1015	-0-	-597	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
01		1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2		N	-0-			-0-
02		841 N	810	-0-	-31	-0-	810	2		N	-0-			-0-

HAWKINS & PATTERSON 367450														
HENDRICK, T. G., ESTATE WELL #: 119 RRCID -> 018428 COMPL. DATE 07/19/1957 TOTAL DEPTH 2780 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-

JACOBS, C. E., CO. 429435														
HENDRICK 77B WELL #: 2 RRCID -> 091702 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 1428 PERF. 1407 - 1417														
09		210 N	181	-0-	-29	-0-	5	1	176	2	N	-0-		-0-
10		248 N	162	-0-	-86	-0-	5	1	157	2	N	-0-		-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	-0-		-0-
12		199 N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	2	N	-0-		-0-
01		155 N	129	-0-	-26	-0-	4	1	125	2	N	-0-		-0-
02		203 N	121	-0-	-82	-0-	4	1	117	2	N	-0-		-0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251														
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

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445														
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-		-0-
10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-		-0-
11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-		-0-
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	N	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-		-0-
02		29 N	7	-0-	-22	-0-	7	2			N	-0-		-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435													
MATTHEWS 77		WELL #: 2		RRCID -> 140722		COMPL. DATE 10/07/1991		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 4382 - 4388					
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-

MATTHEWS 77		WELL #: 8		RRCID -> 144738		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 4902 - 4918					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 HENDRICK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239					
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	14B2 EXT	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	14B2 EXT	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. BARKER, RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194					
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
RICHARDS, TOT OIL CO. 707430												
HARDY WELL #: 1 RRCID -> 114729 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5168 - 5175												
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	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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 "B" WELL #: 17 RRCID -> 143105 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 1070 PERF. 576 - 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		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16												

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		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-				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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: THROCKMORTON					
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
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09		2280 N	1584	-0-	-696	-0-	1584 2		N	-0-			-0-		
10		2046 N	1675	-0-	-371	-0-	1675 2		N	-0-			-0-		
11		1710 N	1614	-0-	-96	-0-	1614 2		N	-0-			-0-		
12		1643 N	1448	-0-	-195	-0-	1448 2		N	-0-			-0-		
01		1674 N	1594	-0-	-80	-0-	1594 2		N	-0-			-0-		
02		1566 N	1493	-0-	-73	-0-	1493 2		N	-0-			-0-		

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-		

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		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-		
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-		
11		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			-0-		
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2		N	-0-			-0-		
*01		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)			90039 500		NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.			1462225									
HARTMAN, R. L.			WELL #: 1		RRCID -> 112542			COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220		
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	600 N	471	-0-	-129	-0-	471 2	N	-0-			11	
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2	N	-0-			11	
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2	N	-0-			11	
12	496 N	466	-0-	-30	-0-	466 2	N	-0-			11	
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	459 2	N	-0-			11	
02	435 N	420	-0-	-15	-0-	420 2	N	-0-			11	

OXXN HAMILTON			630579									
			WELL #: 1		RRCID -> 099962			COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258		
09	540 N	455	-0-	-85	-0-	455 2	N	-0-			119	
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	482 2	N	-0-			119	
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 2	N	-0-			119	
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	448 2	N	-0-			119	
01	496 N	441	-0-	-55	-0-	441 2	N	-0-			119	
*02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410 2	N	-0-			119	

TIMMONS (CADD0)			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	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-			14	
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 3	N	-0-			14	
11	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1014 3	N	-0-			14	
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 3	N	-0-			14	
01	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055 3	N	-0-			14	
*02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3	N	-0-			14	

TIN CUP (CADD0)			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	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
10	155 N	143	-0-	-12	-0-	143 3	N	-0-			-0-	
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 3	N	-0-			-0-	
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-			-0-	
01	155 N	101	-0-	-54	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-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	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
10	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-	
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
01	7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TIN CUP (CADDO)		//CONT.//		90080 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		//CONT.//		559355										
TIDWELL		WELL #:		1	RRCID ->	083889	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	3273	PERF.	3234 - 3246		
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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-			-0-
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
01	186 N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEE, A. E.		WELL #:		3	RRCID ->	091024	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	3120 - 3134		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLEE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	091025	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3140 - 3150		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-			-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	15 #	14	-0-	-1	-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	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-			58
10	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			58
11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			58
12	124 #	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			58
01	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-			58
02	87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT			58

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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
11	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2			N	-0-			-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-			-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			-0-

TINTOP (STRAWN) BARBER, JAMES OPERATING MILMO-PAGE		90119 600 049152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	2	RRCID ->	093840	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	1818	PERF.	1318 - 1339			
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-

MILMO-PAGE		90119 600 049152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		WELL #:	1	RRCID ->	094197	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	5360	PERF.	1402 - 1410			
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. BROWN		252131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
		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-

TIPTON (CADD0, UPPER) DELTA OIL & GAS LTD. SLOAN RANCH		90210 400 213703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	6191	RRCID ->	277565	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	4770	PERF.	4128 - 4138			
09	6720 X	6065	-0-	-655	-0-	6007	3	58	9	N	53			53
10	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	7116	3	36	9	N	33			86
11	6720 X	6560	-0-	-160	-0-	6505	3	55	9	N	50			136
12	6944 X	6662	-0-	-282	-0-	6636	3	26	9	N	24			160
01	6944 X	6369	-0-	-575	-0-	6335	3	34	9	N	31	115	1	76
02	6380 X	6306	-0-	-74	-0-	6289	3	17	9	N	15			91

SLOAN RANCH		90210 400 213703		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	3	RRCID ->	279174	COMPL. DATE	12/21/2015	TOTAL DEPTH	4482	PERF.	4142 - 4150			
12	2320 X	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-			-0-
01	7192 X	4975	-0-	-2217	-0-	4963	3	12	9	N	11			11
02	6728 X	4083	-0-	-2645	-0-	4074	3	9	9	N	8			19

LSM VENTURES, LLC TIPTON, R. W.		511753		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
		WELL #:	1	RRCID ->	018434	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3540 - 3565			
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			24
10	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-			24
11	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	3			N	-0-			24
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-			24
01	1085 N	704	-0-	-381	-0-	704	3			N	-0-			24
02	928 N	826	-0-	-102	-0-	826	3			N	-0-			24

TIPTON (CADDO, UPPER)		//CONT.//		90210 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782							
HARRIS, W.B., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 087337	COMPL. DATE 04/19/1980	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 3546	- 3588		
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	421 N	421	-0-	-0-	-0-	261 2	160 9	N	145	171 1	119
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	269 2	158 9	N	144	173 1	90
11	420 N	419	-0-	-1	-0-	254 2	165 9	N	150		240
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	253 2	147 9	N	134	169 1	205
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	234 2	187 9	N	170	156 1	219
02	406 N	342	-0-	-64	-0-	219 2	123 9	N	112	169 1	162

CLARK, LESTER "C"				WELL #: 1 C	RRCID -> 145280	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 4660	PERF. 3580	- 3620		
09	540 N	460	-0-	-80	-0-	361 2	99 9	N	90	166 1	152
10	465 N	447	-0-	-18	-0-	358 2	89 9	N	81		233
11	480 N	351	-0-	-129	-0-	267 2	84 9	N	76	155 1	154
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	341 2	74 9	N	67		221
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	355 2	89 9	N	81	169 1	133
*02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	289 2	78 9	N	71		204

TIPTON, NORTH (CADDO)				90212 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
ROMAC OIL COMPANY, INC.				727003							
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	T, A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

GOTCHER				WELL #: 4	RRCID -> 227500	COMPL. DATE 06/02/2007	TOTAL DEPTH 1096	PERF. 887	- 893		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016			N	NO RPT		-0-

 TOGA (CISCO) //CONT.// 90355 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAMPASAS
 ARCH OIL & GAS, LLC //CONT.// 029272
 GOTCHER WELL #: 2 RRCID -> 227505 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 841 - 854

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GOTCHER WELL #: 1M RRCID -> 238692 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3234 PERF. 906 - 916

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

 TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 249653 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 842 - 874

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

 CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 250098 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 1314 PERF. 907 - 928

09	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	7887					N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT					-0-

 HOFFPAUIR WELL #: 5 RRCID -> 274075 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 1192 PERF. 840 - 847

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					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-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAMPASAS					
SCULLY EXPLORATION LLC		//CONT.//		760540								
HOFFPAUIR		WELL #:		4	RRCID ->	267538	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	1163	PERF.	848 - 864
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	M	PROD	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-
WILBOURN ENERGY INC.				923128								
ATKINSON		WELL #:		2	RRCID ->	247064	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	920 - 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-
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	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-		-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
*01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	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								
COLLINS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF. 5201 - 5209	
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	AMT	BALANCE
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
11		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3	N	-0-		-0-
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
*01		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCHESON "A"		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5362 - 5382	
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3	N	-0-		-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-		-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-		-0-
*01		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	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		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-		-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-		-0-
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		-0-
12		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-		-0-
*01		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO		WELL #:		153995	RRCID ->	076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A	
CHADWELL, ODELL				1								
09		420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3	N	-0-		-0-
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-		-0-
11		420 N	266	-0-	-154	-0-	266	3	N	-0-		-0-
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		-0-
01		434 N	164	-0-	-270	-0-	164	3	N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		WELL #:		154235	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050	
CHENAULT, J. H.				1								
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3	N	-0-		32
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	3	N	-0-		32
11		1050 N	722	-0-	-328	-0-	722	3	N	-0-		32
12		1023 N	954	-0-	-69	-0-	954	3	N	-0-		32
01		930 N	883	-0-	-47	-0-	883	3	N	-0-		32
*02		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-		32

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336	
09		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3	N	-0-		78
10		992 N	958	-0-	-34	-0-	958	3	N	-0-		78
11		1020 N	732	-0-	-288	-0-	732	3	N	-0-		78
12		1023 N	973	-0-	-50	-0-	973	3	N	-0-		78
01		961 N	899	-0-	-62	-0-	899	3	N	-0-		78
*02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-		78

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. GRANSTAFF		//CONT.// 90813 090 //CONT.// 154235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
		WELL #: 1		RRCID -> 018463		COMPL. DATE 02/28/1955		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5196 - 5200	
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	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3	N	-0-		22
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	N	-0-		22
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		22
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		22
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		22

STANLEY UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 073906		COMPL. DATE 06/20/1977		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A	
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	N	-0-		-0-
11	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	3	N	-0-		-0-
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	3	N	-0-		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3	N	-0-		-0-
*02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-		-0-

DURHAM UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 080928		COMPL. DATE 03/16/1990		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5024 - 5066	
09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3	N	-0-		11
10	713 N	707	-0-	-6	-0-	707	3	N	-0-		11
11	750 N	248	-0-	-502	-0-	248	3	N	-0-		11
12	775 N	295	-0-	-480	-0-	295	3	N	-0-		11
01	713 N	285	-0-	-428	-0-	285	3	N	-0-		11
*02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	N	-0-		11

BLAIR-WOODY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082051		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 3058 - 5187	
09	630 N	626	-0-	-4	-0-	626	3	N	-0-		118
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3	N	-0-		118
11	630 N	481	-0-	-149	-0-	481	3	N	-0-		118
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3	N	-0-		118
01	620 N	568	-0-	-52	-0-	568	3	N	-0-		118
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		118

CARR, J. R.		WELL #: 2 T		RRCID -> 082147		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 5420		PERF. 5035 - 5344	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		18
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		18
11	360 N	259	-0-	-101	-0-	259	3	N	-0-		18
12	372 N	304	-0-	-68	-0-	304	3	N	-0-		18
01	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	3	N	-0-		18
*02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	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	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-		-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-		-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-		-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	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	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-		131
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3	N	-0-		131
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3	N	-0-		131
12	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	3	N	-0-		131
01	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3	N	-0-		131
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3	N	-0-		131

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. STANLEY UNIT		//CONT.// //CONT.//	90813 090 154235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 172431	COMPL. DATE 02/25/1999	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 4982	-	5000							
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					34
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					34
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					34
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					34
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					34
*02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					34
MKS NATURAL GAS COMPANY CHIARELLO				WELL #: 1	RRCID -> 083635	COMPL. DATE 05/24/1979	TOTAL DEPTH 5658	PERF. 2650	-	3608						
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	210 N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
MYERS, A. J. POOLVILLE UNIT 7				WELL #: 1	RRCID -> 018474	COMPL. DATE 03/29/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5092	-	5106						
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OXXN BURKHALTER				WELL #: 1	RRCID -> 066889	COMPL. DATE 06/10/1976	TOTAL DEPTH 5654	PERF. N/A								
09	1800 N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
11	1830 N	1529	-0-	-301	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
12	1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
*02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
PATTON EXPLORATION, INC. 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	810 N	491	-0-	-319	-0-	44	1	447	2	N	-0-					23
10	744 N	448	-0-	-296	-0-	128	1	320	2	N	-0-					23
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	2	N	-0-					23
12	496 N	440	-0-	-56	-0-	38	1	402	2	N	-0-					23
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	50	1	526	2	N	-0-					23
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	45	1	515	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 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	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		CAPACITY			CNTY: PARKER			
SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	065494	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
09	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3	N	-0-			-0-
10	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
11	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3	N	-0-			-0-
12	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3	N	-0-			-0-
01	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3	N	-0-			-0-
*02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3	N	-0-			-0-

SMITH		WELL #:		3	RRCID ->	066296	COMPL. DATE	05/08/1976	TOTAL DEPTH	5537	PERF. N/A	
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	50	1	105	3	N	-0-	69
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	50	1	138	3	N	-0-	69
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	50	1	152	3	N	-0-	69
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	50	1	154	3	N	-0-	69
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	50	1	132	3	N	-0-	69
02	203 N	174	-0-	-29	-0-	50	1	124	3	N	-0-	69

ISBELL "21"		WELL #:		21 T	RRCID ->	079617	COMPL. DATE	10/23/1978	TOTAL DEPTH	5615	PERF. 5106 - 5110	
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1659	3	4	9	N	4	90
10	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1617	3	13	9	N	12	102
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1433	3	13	9	N	12	114
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1739	3	17	9	N	15	129
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1427	3	15	9	N	14	143
*02	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1773	3	18	9	N	16	159

TOTO(BEND CONGL. 5350)				90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER			
ENERGYPRO, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	112053	COMPL. DATE	06/30/1984	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5298 - 5302	
09	1530 N	947	-0-	-583	-0-	947	2			N	-0-	30
10	1736 N	1479	-0-	-257	-0-	1479	2			N	-0-	30
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-	30
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-	30
01	1488 N	1154	-0-	-334	-0-	1154	2			N	-0-	30
02	1421 N	946	-0-	-475	-0-	946	2			N	-0-	30

MKS NATURAL GAS COMPANY		WELL #:		1 T	RRCID ->	090175	COMPL. DATE	09/05/1980	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5344 - 5350	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-	10
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	10
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	10
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	10
01	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-	10
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	* 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-

LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 084665		COMPL. DATE 08/29/1979		TOTAL DEPTH 5516 PERF. 3912 - 3924				
09		798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 3		N	-0-		29
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3		N	-0-		29
11		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-		29
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3		N	-0-		29
*01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-		29
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-			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-

CHAPPARAL OPERATING CO.		146225		WELL #: 2A		RRCID -> 108218		COMPL. DATE 09/14/1983		TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3914 - 3927		
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2904 2	2 9	N	2		26
10		2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2645 2		N	-0-		26
11		2760 X	2435	-0-	-325	-0-	2435 2		N	-0-		26
12		2852 X	2612	-0-	-240	-0-	2612 2		N	-0-		26
01		2852 X	2622	-0-	-230	-0-	2622 2		N	-0-		26
02		2668 X	2145	-0-	-523	-0-	2145 2		N	-0-		26

DALWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 123668		COMPL. DATE 01/09/1987		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3886 - 3906				
09		300 N	133	-0-	-167	-0-	133 2		N	-0-		12
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-		12
11		240 N	190	-0-	-50	-0-	190 2		N	-0-		12
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-		12
01		279 N	202	-0-	-77	-0-	202 2		N	-0-		12
02		174 N	107	-0-	-67	-0-	107 2		N	-0-		12

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		WELL #: 3		RRCID -> 084205		COMPL. DATE 08/08/1979		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3765 - 3780		
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-		-0-
10		961 N	955	-0-	-6	-0-	955 3		N	-0-		-0-
11		1020 N	728	-0-	-292	-0-	728 3		N	-0-		-0-
12		1054 N	964	-0-	-90	-0-	964 3		N	-0-		-0-
01		961 N	883	-0-	-78	-0-	883 3		N	-0-		-0-
*02		818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-		-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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3			N	-0-		-0-
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			N	-0-		-0-
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 3			N	-0-		-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3			N	-0-		-0-
01		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 3			N	-0-		-0-
*02		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 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		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2			N	-0-		11
10		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2			N	-0-		11
11		600 N	532	-0-	-68	-0-	532 2			N	-0-		11
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2			N	-0-		11
01		558 N	1	-0-	-557	-0-	1 2			N	-0-		11
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-				N	NO RPT		11

MKS NATURAL GAS COMPANY				WELL #:		1	RRCID ->	064082	COMPL. DATE	04/12/1975	TOTAL DEPTH	5355	PERF. N/A
NOLAND, TRUMAN													
09		60 N	32	-0-	-28	-0-	32 2			N	-0-		-0-
10		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20 2			N	-0-		-0-
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2			N	-0-		-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
*02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-

ASHBROOK				WELL #:		1	RRCID ->	074932	COMPL. DATE	11/26/1977	TOTAL DEPTH	4418	PERF. N/A
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-		12
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		12
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-		12
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		12
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2			N	-0-		12
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-		12

JORDAN, WILLIAM				WELL #:		1	RRCID ->	075171	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	4162	PERF. N/A
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

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
MKS NATURAL GAS COMPANY		//CONT.//		518491											
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	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	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-				25
10	93 N	88	-0-	-5	-0-	-0-	88	2		N	-0-				25
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	-0-	27	2		N	-0-				25
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81	2		N	-0-				25
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	2		N	-0-				25
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-				25

LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4500 -	4685
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2		N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2		N	-0-	-0-
12	DLQ G-10	22	-0-	22	22	22	22	2		N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	18	-0-	18	40	18	18	2		N	-0-	-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	50	10	10	2		N	-0-	-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 3523 -	3543
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		N	-0-	17
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	17
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-	17
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-	17
01	14 N	5	-0-	-9	-0-	-0-	5	2		N	-0-	17
*02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	17

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF. 3808 -	3814
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-	-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	2		N	-0-	-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	-0-	114	2		N	-0-	-0-
12	124 N	63	-0-	-61	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-
01	124 N	86	-0-	-38	-0-	-0-	86	2		N	-0-	-0-
*02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-

OXXN		630579		WELL #:		1	RRCID ->	055310	COMPL. DATE	03/29/1973	TOTAL DEPTH	5600	PERF. N/A
COLLINS, W. L.													
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	1487	2		N	-0-	-0-	8
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-	-0-	8
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-	-0-	8
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-	-0-	8
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-	-0-	8
*02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-	-0-	8

ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	073373	COMPL. DATE	09/02/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. N/A	
09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-	-0-
10	496 N	495	-0-	-1	-0-	-0-	495	2		N	-0-	-0-
11	510 N	475	-0-	-35	-0-	-0-	475	2		N	-0-	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	534	2		N	-0-	-0-
*02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	-0-	497	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	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		654 N	654	-0-	-0-	654	2		N	-0-		-0-
10		727 N	727	-0-	-0-	727	2		N	-0-		-0-
11		675 N	675	-0-	-0-	675	2		N	-0-		-0-
12		682 N	669	-0-	-13	669	2		N	-0-		-0-
01		713 N	669	-0-	-44	669	2		N	-0-		-0-
*02		627 N	627	-0-	-0-	627	2		N	-0-		-0-

COLLINS, W. L.		WELL #:		2	RRCID ->	136020	COMPL. DATE	07/10/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3950 -	3970
09		538 N	538	-0-	-0-	538	2		N	-0-		12
10		734 N	734	-0-	-0-	734	2		N	-0-		12
11		626 N	626	-0-	-0-	626	2		N	-0-		12
12		643 N	643	-0-	-0-	643	2		N	-0-		12
01		744 N	637	-0-	-107	637	2		N	-0-		12
*02		579 N	579	-0-	-0-	579	2		N	-0-		12

PATTON EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	018442	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3450 -	3482
BOECKER												
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-

MITCHELL, DONOVAN "A"		WELL #:			RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 -	0
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

MITCHELL, DONOVAN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF. N/A	
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-
02	29	N	11	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-		WELL #:		3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A	
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	2	N	-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-
02	87	N	12	-0-	-75	-0-	1	1	11	2	N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/17/2009

 TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
 MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 073107 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4390 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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-			19
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-			19
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			19
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			19
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	N	-0-			19
02	29 N	10	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	N	-0-			19

 MITCHELL, DONOVAN "K" WELL #: 1 RRCID -> 080408 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 4198 - 4208

09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-			39
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			39
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-			39
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			39
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-			39
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			39

 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-			13
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-			13
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			13
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			13
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-			13
02	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	2	N	-0-			13

 SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

09	90 N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	2	N	-0-			37
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			37
11	90 N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	2	N	-0-			37
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-			37
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			37
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			37

 BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	N	-0-			5
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-			5
11	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-			5
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	29	1	99	2	N	-0-			5
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-			5
*02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	23	1	78	2	N	-0-			5

 SMILEY, JERRY 789686
 S. E. PEASTER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 121499 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 3508 - 3538

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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
TAYLOR, BEN J. INC.				837361								
SMITH				WELL #: 4	RRCID -> 070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	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		330 N	239	-0-	-91	-0-	239 3	N	-0-			-0-
10		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 3	N	-0-			-0-
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 3	N	-0-			-0-
12		248 N	94	-0-	-154	-0-	94 3	N	-0-			-0-
01		186 N	83	-0-	-103	-0-	83 3	N	-0-			-0-
*02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925		CAPACITY			CNTY: PARKER			
DONALD, CHRISTINE				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	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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-

SHAW				WELL #: 2	RRCID -> 136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 - 3372
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 3	N	-0-			-0-
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3	N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-			-0-
*01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		CAPACITY			CNTY: PARKER			
HAWKINS, J. J.				WELL #: 1	RRCID -> 018451	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3661 - 3698	
09	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1971 3	39 9	N	35			209
10	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	1898 3	26 9	N	24			233
11	1830 N	1494	-0-	-336	-0-	1464 3	30 9	N	27			260
12	2077 N	1617	-0-	-460	-0-	1597 3	20 9	N	18	187 1		91
01	1922 N	570	-0-	-1352	-0-	561 3	9 9	N	8			99
*02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1510 3	21 9	N	19			118

STANLEY UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854 - 3458	
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-			-0-
10	682 N	643	-0-	-39	-0-	643 3		N	-0-			-0-
11	690 N	507	-0-	-183	-0-	507 3		N	-0-			-0-
12	682 N	651	-0-	-31	-0-	651 3		N	-0-			-0-
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	608 3		N	-0-			-0-
*02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-			-0-

TOTO (CADDO LIME)		//CONT.//		90813 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER		
HILL OPERATING LLC				387979						
HOSKINS		WELL #:		1	RRCID -> 080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 3231 - 3265	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND	* 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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2016 - PLUGGED 01/21/16										
CITATION OIL & GAS CORP.				154235						
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-
BLAIR-WOODY		WELL #:		3	RRCID -> 083891	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 2812 - 2946	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	N	-0-	-0-
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	3	N	-0-	-0-
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	3	N	-0-	-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3	N	-0-	-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-

TOTO (LIME M-1)		//CONT.//		90813 630	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235									
STANLEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	084182	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2847 - 2864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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.				837361				CNTY: PARKER					
SMITH		WELL #:		5	RRCID ->	070173	COMPL. DATE	02/01/1977	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 3470 - 0		
09	180 N	111	-0-	-69	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
11	180 N	109	-0-	-71	-0-	109	3		N	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
*02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-

ISBELL "21"				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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTO (STRAWN)				90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523									
POOLVILLE UNIT 5		WELL #:		1	RRCID ->	018484	COMPL. DATE	03/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2413 - 2603		
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			85
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			85
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-			85
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3		N	-0-			85
*01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85

CITATION OIL & GAS CORP.				154235				CNTY: PARKER					
GRANSTAFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	084669	COMPL. DATE	07/30/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 3480 - 3499		
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			175
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-			175
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-			175
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3		N	-0-			175
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			175
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			175

DUVALL, LOUIS				236530				CNTY: PARKER					
DUVALL BROTHERS		WELL #:		1	RRCID ->	087271	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	2813	PERF. 2216 - 2224		
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-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER							
MKS NATURAL GAS COMPANY				518491											
SMITH, K.				WELL #:	1	RRCID ->	079601	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	2552 - 2560		
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		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			-0-
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-

ASHBROOK "A"				WELL #:	1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF.	3498 - 3635		
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-			-0-
*02		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-

SMITH, KERMIT				WELL #:	2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF.	2808 - 2816		
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			71
10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			71
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			71
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			71
01		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			71
*02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			71

OXXN				WELL #:	1	RRCID ->	018481	COMPL. DATE	05/20/1960	TOTAL DEPTH	4114	PERF.	2354 - 2368		
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			2
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			2
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-			2
12		194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			2
01		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			2
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			2

WISE PRODUCTION COMPANY				WELL #:	1B	RRCID ->	018479	COMPL. DATE	12/19/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2590 - 2606		
09		180 N	19	-0-	-161	-0-	1	1	17	2	N	1			59
							1	9							
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3			62
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	2			64
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	N	-0-			64
01		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			64
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	-0-			64

TOTO, SOUTH (CADD0 LIME)				WELL #:	1	RRCID ->	116923	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3258 - 3272		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2015 - PLUGGED 11/03/15

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	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		480 N	463	-0-	-17	-0-	463 2			N	-0-		-0-
10		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2			N	-0-		-0-
11		480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2			N	-0-		-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-		-0-
01		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2			N	-0-		-0-
*02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2015 - PLUGGED 10/12/15													

WATCO ENERGY				900286			CNTY: CALLAHAN						
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-

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
09		1410 N	1179	-0-	-231	-0-	1179 2			N	-0-		-0-
10		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362 2			N	-0-		-0-
11		1560 N	1211	-0-	-349	-0-	1211 2			N	-0-		-0-
12		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656 2			N	-0-		-0-
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2			N	-0-		-0-
*02		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 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		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2			N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2			N	-0-		-0-
11		210 N	166	-0-	-44	-0-	166 2			N	-0-		-0-
12		217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2			N	-0-		-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2016 - PLUGGED 01/28/16

THOMPSON, HORACE WELL #: 6 RRCID -> 108037 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 878 - 892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

THOMPSON, HORACE WELL #: 7 RRCID -> 108038 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 940 PERF. 885 - 892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16

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 PROD	INJECT. (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-

CUPPS, R. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 103831 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 855 PERF. 782 - 796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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-

TRICKHAM (CROSSCUT)		//CONT.//		91202 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
CUPPS, R. W.		//CONT.//		194816									
CUPPS, R. W. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	864	PERF.	797 -	800
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-			

EVANS, DANA E.				255552			CNTY: COLEMAN						
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			CNTY: COLEMAN						
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
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-			

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.) HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C. RICHMOND, A.E.-A-		//CONT.//	91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN		
			368312					
		WELL #:	1A	RRCID -> 095537	COMPL. DATE 10/30/1980	TOTAL DEPTH 2125	PERF. 1116	- 1126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	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-
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. EVANS, DOYLE		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-
RICE DRILLING COMPANY RICE, LORENE		WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 1000	PERF. 940	- 960
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-

TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)		//CONT.//		91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685								
RICE, LORENE		WELL #:		3	RRCID -> 109278	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH	960	PERF.	944 -	950	
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			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRISHA (STRAWN)				91415 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
BASAL CORPORATION				053975								
DOSS		WELL #:		4	RRCID -> 129119	COMPL. DATE 09/16/1988	TOTAL DEPTH	2723	PERF.	2571 -	2591	
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-

DOSS				91415 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD					
				053975								
		WELL #:		5	RRCID -> 129221	COMPL. DATE 09/25/1988	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	2565 -	2575	
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-

TUCKCO (CONGL.)		91626 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726													
BOND, T.		WELL #: 1		RRCID -> 112553		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200					
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-

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		433684						CNTY: EASTLAND							
JOHNSON, DOKE & KATHI		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		872285						CNTY: EASTLAND							
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196					
09	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-				-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-				-0-
11	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-				-0-
12	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-				-0-
01	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-				-0-
02	116 #	102	-0-	-14	-0-	102	2			N	-0-				-0-

BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198					
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	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
01	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*02	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				-0-

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	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-

				PLUGGED AND ABANDONED		08/26/2015 - PLUGGED 08/26/2015									

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			
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	270	N	193	-0-	-77	-0-	175 3	18 9	Y	16	50
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	159 3	10 9	Y	9	59
11	270	N	99	-0-	-171	-0-	76 3	23 9	Y	21	80
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	124 3	34 9	Y	31	24
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	120 3	36 9	Y	33	57
*02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	139 3	24 9	Y	22	79

TULLOS, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3215 - 3230	
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	606 3	19 9	Y	17	14
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	622 3	33 9	Y	30	12
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	586 3	62 9	Y	56	34
12	651	N	524	-0-	-127	-0-	461 3	63 9	Y	57	15
01	651	N	529	-0-	-122	-0-	470 3	59 9	Y	54	30
02	638	N	543	-0-	-95	-0-	489 3	54 9	Y	49	40

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	383 3	10 9	Y	9	7
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	410 3	21 9	Y	19	7
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	281 3	42 9	Y	38	22
12	372	N	309	-0-	-63	-0-	286 3	23 9	Y	21	7
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	267 3	39 9	Y	35	18
02	319	N	295	-0-	-24	-0-	265 3	30 9	Y	27	23

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE 10/06/1976		TOTAL DEPTH 3186 PERF. 3129 - 3186			
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	507 3	17 9	Y	15	12
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	431 3	17 9	Y	15	7
11	510	N	422	-0-	-88	-0-	378 3	44 9	Y	40	23
12	527	N	315	-0-	-212	-0-	276 3	39 9	Y	35	9
01	434	N	286	-0-	-148	-0-	251 3	35 9	Y	32	18
02	406	N	364	-0-	-42	-0-	338 3	26 9	Y	24	21

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE 04/30/1977		TOTAL DEPTH 3217 PERF. N/A			
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	307 3	8 9	Y	7	6
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	253 3	24 9	Y	22	8
11	300	N	232	-0-	-68	-0-	210 3	22 9	Y	20	14
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	158 3	20 9	Y	18	5
01	279	N	143	-0-	-136	-0-	123 3	20 9	Y	18	10
02	232	N	169	-0-	-63	-0-	158 3	11 9	Y	10	10

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A			
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	387 3	13 9	Y	12	9
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	470 3	40 9	Y	36	12
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	470 3	43 9	Y	39	25
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	364 3	53 9	Y	48	12
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	374 3	46 9	Y	42	23
02	493	N	470	-0-	-23	-0-	426 3	44 9	Y	40	32

TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE 06/14/1977		TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A			
09	270	N	191	-0-	-79	-0-	183 3	8 9	Y	7	5
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	179 3	14 9	Y	13	5
11	240	N	135	-0-	-105	-0-	118 3	17 9	Y	15	10
12	186	N	66	-0-	-120	-0-	57 3	9 9	Y	8	3
01	186	N	59	-0-	-127	-0-	52 3	7 9	Y	6	4
02	145	N	124	-0-	-21	-0-	120 3	4 9	Y	4	4

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974									
TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 3286		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	117 3	3 9	Y	3	7 1	3
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	141 3	12 9	Y	11	10 1	4
11	150 N	106	-0-	-44	-0-	93 3	13 9	Y	12	8 1	8
12	124 N	51	-0-	-73	-0-	44 3	7 9	Y	6	12 1	2
01	155 N	47	-0-	-108	-0-	41 3	6 9	Y	5	4 1	3
02	116 N	98	-0-	-18	-0-	94 3	4 9	Y	4	3 1	4

TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216		PERF. N/A	
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	154 3	4 9	Y	4	8 1	3
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	155 3	9 9	Y	8	8 1	3
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	149 3	15 9	Y	14	9 1	8
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	119 3	17 9	Y	15	19 1	4
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	121 3	15 9	Y	14	10 1	8
*02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	144 3	13 9	Y	12	10 1	10

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 3173 - 3223	
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 1	1
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	19 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	22 3	1 9	Y	1	1 1	1
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	18 3	3 9	Y	3	3 1	1
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	13 3	1 9	Y	1	1 1	1
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	20 3	1 9	Y	1	1 1	1

TULLOS, W.H.		WELL #: 22		RRCID -> 090700		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4112		PERF. 3144 - 3286	
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	517 3	15 9	Y	14	27 1	11
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	466 3	23 9	Y	21	23 1	9
11	510 N	492	-0-	-18	-0-	446 3	46 9	Y	42	26 1	25
12	527 N	407	-0-	-120	-0-	359 3	48 9	Y	44	58 1	11
01	496 N	408	-0-	-88	-0-	362 3	46 9	Y	42	30 1	23
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	433 3	42 9	Y	38	30 1	31

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		Y	-0-		10
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-		10
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		10
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	12 3	9 9	Y	8	14 1	4
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	13 3	6 9	Y	5		9
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	13 3	4 9	Y	4		13

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 3182 - 3215	
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	150 3	4 9	Y	4	8 1	3
10	186 N	53	-0-	-133	-0-	52 3	1 9	Y	1	3 1	1
11	180 N	59	-0-	-121	-0-	53 3	6 9	Y	5	3 1	3
12	155 N	47	-0-	-108	-0-	41 3	6 9	Y	5	7 1	1
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	42 3	6 9	Y	5	3 1	3
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	48 3	6 9	Y	5	4 1	4

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320		PERF. 3224 - 3298	
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	205 3	19 9	Y	17		58
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	147 3	19 9	Y	17		75
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	70 3	23 9	Y	21		96
12	186 N	122	-0-	-64	-0-	114 3	8 9	Y	7	80 1	23
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	111 3	33 9	Y	30		53
*02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	129 3	22 9	Y	20		73

TULLOS (CADDO)		//CONT.//	91727 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.			213703				
KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:	2	RRCID -> 072430	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 3068	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3	-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	-0-
12	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	-0-
02	29 N	21	-0-	-8	-0-	21 3	-0-

GRAY, JULIUS		WELL #:	1	RRCID -> 085805	COMPL. DATE 07/20/1979	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4132 - 4183
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3	135
10	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 3	135
11	270 N	242	-0-	-28	-0-	242 3	135
12	310 N	214	-0-	-96	-0-	214 3	135
01	279 N	147	-0-	-132	-0-	147 3	135
02	232 N	171	-0-	-61	-0-	171 3	135

WILLIAMS, ELSIE		WELL #:	2	RRCID -> 115616	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4245	PERF. 3212 - 3246
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	Y	-0-
11	90 N	10	-0-	-80	-0-	10 3	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	-0-

CALDWELL-ROGERS		WELL #:	2	RRCID -> 175340	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 3966	PERF. 3349 - 3966
09	2010 N	1860	-0-	-150	-0-	1860 3	-0-
10	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	1778 3	-0-
11	1860 N	1496	-0-	-364	-0-	1496 3	-0-
12	1922 N	1522	-0-	-400	-0-	1522 3	-0-
01	1767 N	1495	-0-	-272	-0-	1495 3	-0-
02	1450 N	1424	-0-	-26	-0-	1424 3	-0-

ROGERS, T. L.		WELL #:	1	RRCID -> 199325	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 3695 - 4760
09	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 3	155
10	1147 #	1081	-0-	-66	-0-	1044 3	27
11	1170 #	941	-0-	-229	-0-	920 3	46
12	1209 #	969	-0-	-240	-0-	944 3	69
01	1209 #	996	-0-	-213	-0-	975 3	88
02	1102 #	933	-0-	-169	-0-	910 3	109

ITX CORPORATION		427179					
VEALE, A. S., -C-		WELL #:	6	RRCID -> 018500	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 3	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	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 #	2	-0-	-8	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2016 - PLUGGED 01/22/16

YATES, W. WELL #: 2 B RRCID -> 148415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4138 PERF. 4046 - 4134

*03	93 #	10	-0-	-83	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*04	90 #	10	-0-	-80	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*05	93 #	10	-0-	-83	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*06	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*07	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*08	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*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 #	1	-0-	-9	-0-	1 3		N	-0-			-0-
*12	10 R	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-			-0-
*01	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

YATES, W. 'B' WELL #: 5 RRCID -> 277349 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4048 - 4058

09	930 #	7	-0-	-923	-0-	7 3		N	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3		N	-0-			-0-
11	30 #	2	-0-	-28	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	31 #	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/02/2016 - PLUGGED 03/02/16

TURKEY RUN (UPPER GRAY) 91854 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 KNOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 094688 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2590 - 2594

09	360 N	230	-0-	-130	-0-	217 2	13 9	N	12			84
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-			84
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-			84
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			84

UNION HILL (STRAWN) 92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 BRECK OPERATING CORP. 089974
 HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

09	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1511 2	20 9	N	18			84
10	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	1559 2	19 9	N	17			101
11	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1533 2	19 9	N	17			118
12	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	1541 2	21 9	N	19			137
01	1581 N	1492	-0-	-89	-0-	1471 2	21 9	N	19			156
02	1508 N	1405	-0-	-103	-0-	1385 2	20 9	N	18			174

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)		92680 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
GILMORE-OWEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 179761		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 5014		PERF. 3926 - 3958		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2130 N	1666	-0-	-464	-0-	154	1	1512	2	N	-0-
10		2201 N	1705	-0-	-496	-0-	10	1	1695	2	N	-0-
11		2130 N	1478	-0-	-652	-0-	1478	2			N	-0-
12		1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	25	1	1680	2	N	-0-
*02		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	13	1	1638	2	N	-0-

VALERA (CROSSCUT)		92951 070		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
NEWMAN & SCOTT		607393										
MCCORD "A"		WELL #: 1 U		RRCID -> 053892		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 0 - 2854		
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCCORD -D-		WELL #: 1		RRCID -> 060168		COMPL. DATE 06/27/1974		TOTAL DEPTH 3200		PERF. N/A		
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
10		2 N	-0-	-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		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCCORD -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061763		COMPL. DATE 03/11/1975		TOTAL DEPTH 3715		PERF. N/A		
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	N	2
10		766 N	766	-0-	-0-	-0-	763	2	3	9	N	3
11		595 N	595	-0-	-0-	-0-	593	2	2	9	N	2
12		813 N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	N	2
01		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-

MCCORD -H-		WELL #: 1		RRCID -> 069186		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 3135		PERF. N/A		
09		3000 N	644	-0-	-2356	-0-	34543	644	2		N	-0-
10		3100 N	493	-0-	-2607	-0-	31936	493	2		N	-0-
11		3000 N	441	-0-	-2559	-0-	29377	441	2		N	-0-
12		3100 N	598	-0-	-2502	-0-	26875	598	2		N	-0-
01		3100 N	632	-0-	-2468	-0-	24407	632	2		N	-0-
*02		2900 N	355	-0-	-2545	-0-	21862	355	2		N	-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-
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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								
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-

MCCORD "A"		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
		607393														
		WELL #: 1 L		RRCID -> 053620		COMPL. DATE 03/30/1972		TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A								
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2		N	-0-					302
10	403	N	209	-0-	-194	-0-	203	2	6	9	N	5				307
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	350	2	44	9	N	40				347
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1233	2	15	9	N	14				361
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1174	2	7	9	N	6				367
*02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	573	2	7	9	N	6				373

MCCORD -B-		92951 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLEMAN								
		607393														
		WELL #: 1		RRCID -> 055512		COMPL. DATE 04/05/1973		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A								
09	210	X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		Y	-0-					-0-
10	217	X	176	-0-	-41	-0-	176	2		Y	-0-					-0-
11	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2		Y	-0-					-0-
12	217	X	215	-0-	-2	-0-	215	2		Y	-0-					-0-
01	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	2		Y	-0-					-0-
02	203	X	97	-0-	-106	-0-	97	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)		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
NEWMAN & SCOTT		607393														
RAE, GEORGE B.		WELL #: 2		RRCID -> 018503		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2885 - 2897								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		92951 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN								
		607393														
		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-

VALERA (MORRIS) //CONT.// 92951 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 NEWMAN & SCOTT //CONT.// 607393
 SEALY RANCH WELL #: 4B RRCID -> 121086 COMPL. DATE 03/26/1986 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2926 - 2929

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN (MARBLE FALLS) 93052 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. 140598
 MC CRACKEN TRUST WELL #: 4 RRCID -> 114221 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3294 - 3334

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-					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

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-					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) 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 G & F OIL, INC. 292000
 WHARTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 088821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2530 - 2532

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	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-

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 (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	20	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	63	-0-	-57	-0-	12	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	23	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	3	Y	-0-					-0-
*02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-					-0-

 VAN DYKE (ATOKA) //CONT.// 93070 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
 WHARTON A WELL #: 1 RRCID -> 136249 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3704 - 3710

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		780 N	706	-0-	-74	-0-	158	1	548	3	Y	-0-		6
10		837 N	707	-0-	-130	-0-	133	1	574	3	Y	-0-		6
11		750 N	713	-0-	-37	-0-	141	1	572	3	Y	-0-		6
12		744 N	691	-0-	-53	-0-	119	1	571	3	Y	1		7
								1	9					
01		713 N	470	-0-	-243	-0-	95	1	366	3	Y	8		15
								9	9					
02		696 N	245	-0-	-451	-0-	50	1	195	3	Y	-0-		15

 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		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-		-0-
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-		-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-		-0-
01		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-		-0-
02		29 N	22	-0-	-7	-0-	22	3			N	-0-		-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		240 N	72	-0-	-168	-0-	16	1	56	3	Y	-0-		-0-
10		124 N	96	-0-	-28	-0-	18	1	78	3	Y	-0-		-0-
11		60 N	52	-0-	-8	-0-	10	1	42	3	Y	-0-		-0-
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	30	1	143	3	Y	-0-		-0-
*01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	31	1	119	3	Y	-0-		-0-
*02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	17	1	65	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		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-		-0-
10		403 N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-		-0-
11		300 N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-		-0-
12		341 N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-		-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2016 - PLUGGED 03/03/16

 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

09		270 #	228	-0-	-42	-0-	228	3			N	-0-		71
10		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-		71
11		283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-		71
12		308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-		71
01		372 #	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-		71
02		348 #	252	-0-	-96	-0-	252	3			N	-0-		71

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS								
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179														
WALKER, G. B.		WELL #: 13		RRCID -> 076045		COMPL. DATE 09/15/1971		TOTAL DEPTH 4015		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	480 #	454	-0-	-26	-0-	424	3	30	9	Y	27	32	1		22	
10	496 #	328	-0-	-168	-0-	306	3	22	9	Y	20	35	1		7	
11	480 #	432	-0-	-48	-0-	404	3	28	9	Y	25	31	1		1	
12	496 #	196	-0-	-300	-0-	179	3	17	9	Y	15				16	
01	496 #	173	-0-	-323	-0-	155	3	18	9	Y	16				32	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				32	

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 083018		COMPL. DATE 06/00/1924		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3918 -		3945				
09	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				36	
10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-				36	
11	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-				36	
12	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-				36	
01	186 #	31	-0-	-155	-0-	31	3			Y	-0-				36	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36	

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 -		3964				
09	2 #	-0-	-0-	-2	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				10	

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 -		3949				
09	150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-				7	
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				7	
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-				7	
12	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				7	
01	11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-				7	
02	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				7	

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 -		3883				
09	720 #	476	-0-	-244	-0-	476	3			N	-0-				35	
10	558 #	418	-0-	-140	-0-	418	3			Y	-0-				35	
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				35	
12	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-				35	
01	589 #	2	-0-	-587	-0-	2	3			Y	-0-				35	
02	464 #	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-				35	

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 -		3979				
09	990 #	676	-0-	-314	-0-	667	3	9	9	Y	8				108	
10	1085 #	871	-0-	-214	-0-	863	3	8	9	Y	7				115	
11	1130 R	1130	-0-	-0-	-0-	1124	3	6	9	Y	5				120	
12	1085 #	721	-0-	-364	-0-	718	3	3	9	Y	3				123	
01	996 R	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	Y	12				135	
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				135	

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 -		3916				
09	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-				15	
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-				15	
11	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-				15	
12	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-				15	
01	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-				15	
*02	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-				15	

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.//		427179									
MM TERRY RANCH LTD		WELL #:		2	RRCID ->	194333	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3837 - 3890	
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	353 R	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353 3		N	-0-			32
10	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			32
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-	-0-			Y	-0-			32
12	403 R	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403 3		Y	-0-			32
01	403 #	30	-0-	-373	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			32
02	377 #	350	-0-	-27	-0-	-0-	350 3		Y	-0-			32

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550				CNTY: TAYLOR					
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032	
09	600 #	551	-0-	-49	-0-	-0-	551 2		N	-0-			-0-
10	620 #	565	-0-	-55	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
11	600 #	522	-0-	-78	-0-	-0-	522 2		N	-0-			-0-
12	620 #	534	-0-	-86	-0-	-0-	534 2		N	-0-			-0-
01	558 #	503	-0-	-55	-0-	-0-	503 2		N	-0-			-0-
02	522 #	499	-0-	-23	-0-	-0-	499 2		N	-0-			-0-

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TAYLOR						
P.I.D. DRILLING INC		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHERN CRUDE, INC.				803795				CNTY: TAYLOR					
GALLE		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 - 2347	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-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-

VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		WELL #:		2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368 - 4438	
09	720 #	629	-0-	-91	-0-	-0-	629 2		N	-0-			40
10	744 #	645	-0-	-99	-0-	-0-	645 2		N	-0-			40
11	720 #	588	-0-	-132	-0-	-0-	588 2		N	-0-			40
12	713 #	133	-0-	-580	-0-	-0-	133 2		N	-0-			40
01	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1284 2	65 9	N	59	2 8		97
*02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	-0-	1119 2	67 9	N	61	1 8		157

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
FORTUNA EXPLORATION, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	120508	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2806 - 2810	
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-

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE) CHOLLA PETROLEUM, INC. GRAGG NORTH		94181 003 150683		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	207634	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	4353	PERF.	4288 - 4294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	470 2	15 9	N	14	14
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-	14
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	282 2	29 9	N	26	40
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-	40
01		484 N	484	-0-	-0-	-0-	452 2	32 9	N	29	15
*02		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	15

HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG NORTH		387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:	1	RRCID ->	189441	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	4150 - 4158
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	229 2		Y	-0-	11
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		Y	-0-	11
11		240 N	227	-0-	-13	-0-	221 2	6 9	Y	5	11
12		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		Y	-0-	11
01		217 N	214	-0-	-3	-0-	210 2	4 9	Y	4	15
02		232 N	192	-0-	-40	-0-	188 2	4 9	Y	4	19

GRAGG NORTH		WELL #:		4	RRCID ->	222028	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	4160 - 4168
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	229 2		N	-0-	11	
10		248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-	11	
11		240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2		N	-0-	11	
12		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-	11	
01		217 N	216	-0-	-1	-0-	210 2	6 9	N	5	16	
02		203 N	192	-0-	-11	-0-	188 2	4 9	N	4	20	

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.) HILL, R.M. OPERATING INC. GRAGG SOUTH		94182 003 387991		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	197325	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4195 - 4198
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	32
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	32
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

W.A.T. (3600) DIAMOND S ENERGY COMPANY COOK		94205 500 217005		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:	1	RRCID ->	148780	COMPL. DATE	10/17/1975	TOTAL DEPTH	3661	PERF.	3604 - 3612
09		660 N	641	-0-	-19	-0-	641 2		N	-0-	188
10		682 N	648	-0-	-34	-0-	648 2		N	-0-	188
11		660 N	616	-0-	-44	-0-	616 2		N	-0-	188
12		651 N	637	-0-	-14	-0-	637 2		N	-0-	188
01		651 N	611	-0-	-40	-0-	611 2		N	-0-	188
02		609 N	580	-0-	-29	-0-	580 2		N	-0-	188

W-B (CONGLOMERATE) SOJOURNER DRILLING CORPORATION WINDHAM J. T.		94209 300 800750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #:	1 C	RRCID ->	061709	COMPL. DATE	03/13/1975	TOTAL DEPTH	4928	PERF.	4728 - 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-

W.B. WRIGHT (CONGL) SCRANTON EXPLORATION WRIGHT		94235 500 760227	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: EASTLAND											
		WELL #: 2	RRCID -> 255488	COMPL. DATE 10/18/1980	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3434	-	3438								
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	85	-0-	85	215	85	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	215					N	NO RPT					-0-

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								
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	589 N	512	-0-	-77	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	566	2	22	9	N	20					20
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	626	2	11	9	N	10					30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

JOHNSON		94255 300 667700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND											
		WELL #: 2	RRCID -> 270188	COMPL. DATE 12/23/1983	TOTAL DEPTH 3911	PERF. 3283	-	3298								
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W.G.C. (MARBLE FALLS) TOWER RESOURCES INC MITCHELL, J. L.		94268 300 862857	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
		WELL #: 1	RRCID -> 110965	COMPL. DATE 04/30/1984	TOTAL DEPTH 3596	PERF. 3498	-	3504								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	20	-0-	20	40	20	3			Y	-0-					-0-
12	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-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								
09	990 N	945	-0-	-45	-0-	945	2			Y	-0-					-0-
10	1023 N	898	-0-	-125	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
11	930 N	869	-0-	-61	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
12	992 N	674	-0-	-318	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
02	841 N	639	-0-	-202	-0-	639	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								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

W.G.C. (STRAWN)		//CONT.//		94268 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
SLATE HOLDINGS, INC.		//CONT.//		787112							
BARRON B.		WELL #:		B 1	RRCID ->	112559	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 1586 - 1589
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	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	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-
WLP (STRAWN)		94349 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
FOREMAN, ROGER		275738									
SANTO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	127400	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	1731	PERF. 1528 - 1540
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)		94377 475		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HGN OPERATING I, LLC		383323									
GRAVES WEST		WELL #:		3201	RRCID ->	148390	COMPL. DATE	12/15/1993	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2645 - 2650
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		-0-
10	341 N	258	-0-	-83	-0-	258	3	N	-0-		-0-
11	300 N	206	-0-	-94	-0-	206	3	N	-0-		-0-
12	279 N	60	-0-	-219	-0-	60	3	N	-0-		-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-		-0-
W-R-M, NORTH (CADD)		94398 300		ASSOCIATED	49B		CNTY: THROCKMORTON				
JACOBS, C. E., CO.		429435									
MATTHEWS 70		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)		94490 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TARFON OIL & GAS CO.		836178									
W B R -WADDELL RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	132095	COMPL. DATE	06/02/1989	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 3624 - 3628
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	N	-0-		16
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		16
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
WADDELL		WELL #:		2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3522 - 3526
09	1740 N	945	-0-	-795	-0-	945	3	N	-0-		108
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3	N	-0-		108
11	1440 N	1270	-0-	-170	-0-	1270	3	N	-0-		108
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		108
01	1860 N	784	-0-	-1076	-0-	784	3	N	-0-		108
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3	N	-0-		108

WALKER-BUCKLER (CADDO) 94755 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: THROCKMORTON
 COOPER OIL & GAS, LLC 175118
 EWB WELL #: 1 RRCID -> 267601 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 4278 - 4280

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	2010 N	1941	-0-	-69	-0-	1862	2	79	9	N	72				147
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1860	2	68	9	N	62				209
11	2070 N	1616	-0-	-454	-0-	1525	2	91	9	N	83	181	1		111
12	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	1833	2	89	9	N	81				192
01	1922 N	1307	-0-	-615	-0-	1298	2	9	9	N	8	128	1		72
02	1566 N	1315	-0-	-251	-0-	1247	2	68	9	N	62				134

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	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	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 BUCKLER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217082 COMPL. DATE 06/12/1974 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3858 - 3872

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	900 N	485	-0-	-415	-0-	485	2			N	-0-				48
10	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	2			N	-0-				48
11	840 N	517	-0-	-323	-0-	517	2			N	-0-				48
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-				48
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				48
02	493 N	341	-0-	-152	-0-	341	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

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	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	270 #	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-				-0-
10	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-				-0-
11	250 R	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-				-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-				-0-
01	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-				-0-
02	290 #	262	-0-	-28	-0-	262	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

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	60 #	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-				7
10	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				7
11	60 #	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-				7
12	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-				7
01	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				7
02	58 #	49	-0-	-9	-0-	49	2			Y	-0-				7

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782									
WALKER, ALICE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941	-	3955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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		750 #	730	-0-	-20	-0-	709 2	21 9	N	19			136
10		775 #	774	-0-	-1	-0-	749 2	25 9	N	23			159
11		750 #	731	-0-	-19	-0-	716 2	15 9	N	14	155 1		18
12		775 #	707	-0-	-68	-0-	686 2	21 9	N	19			37
01		775 #	768	-0-	-7	-0-	735 2	33 9	N	30			67
02		725 #	713	-0-	-12	-0-	689 2	24 9	N	22			89

T-N-T ENGINEERING, INC.				834092									
COOPER, O. R.				WELL #: 2B	RRCID -> 084831	COMPL. DATE	08/03/1979	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3926	-	3941	
09		1070 R	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-			-0-
10		1094 R	1094	-0-	-0-	-0-	1094 2		N	-0-			-0-
11		921 R	921	-0-	-0-	-0-	921 2		N	-0-			-0-
12		1141 R	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		N	-0-			-0-
01		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
02		667 #	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT, JOHN				WELL #: 1	RRCID -> 132374	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3918	-	3950	
09		1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			-0-
10		1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326 2		N	-0-			-0-
11		1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			-0-
12		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2		N	-0-			-0-
01		713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
02		667 #	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER, O. R.				WELL #: 3	RRCID -> 148632	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	4059	PERF. 3930	-	3938	
09		337 R	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-			-0-
10		340 R	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			-0-
11		318 R	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			-0-
12		341 #	236	-0-	-105	-0-	236 2		N	-0-			-0-
01		341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			-0-
02		319 #	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT			-0-

PONDEROSA				WELL #: 1	RRCID -> 182933	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3905	-	3911	
09		420 #	274	-0-	-146	-0-	265 2	9 9	N	8			193
10		440 R	440	-0-	-0-	-0-	418 2	22 9	N	20			213
11		482 R	482	-0-	-0-	-0-	481 2	1 9	N	1			214
12		496 #	445	-0-	-51	-0-	438 2	7 9	N	6			220
01		465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			220
02		261 #	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			220

LEVERIDGE, M. R. "A"				WELL #: 3	RRCID -> 218210	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4000	-	4050	
09		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-			27
10		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-			27
11		402 R	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-			27
12		434 #	367	-0-	-67	-0-	367 2		N	-0-			27
01		496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			27
02		464 #	NO RPT	-0-	-464	-0-			N	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

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		
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	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		153
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		153
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		153
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		153
*01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-		153
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-		153

DAVIS		WELL #: 2B		RRCID -> 180870		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4118 - 4122		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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-

DAVIS, R. 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 181403		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 4054 - 4064		
09	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	6203 2	N	-0-		-0-
10	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	6382 2	N	-0-		-0-
11	6240 X	6237	-0-	-3	-0-	6237 2	N	-0-		-0-
12	6603 X	6315	-0-	-288	-0-	6315 2	N	-0-		-0-
*01	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	6271 2	N	-0-		-0-
*02	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	5994 2	N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280								
BUCKLER TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 066891		COMPL. DATE 05/31/1976		TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A		
09	DLQ G-10	208	-0-	208	582	208 2	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	193	-0-	193	775	193 2	N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	221	-0-	221	996	221 2	N	-0-		-0-
12	1232 N	236	-0-	-996	-0-	236 2	N	-0-		-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-		-0-
02	203 N	146	-0-	-57	-0-	146 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	1590 N	712	-0-	-878	-0-	712 2	N	-0-		14
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 2	N	-0-		14
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757 2	N	-0-		14
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834 2	N	-0-		14
01	775 N	-0-	-0-	-775	-0-		N	-0-		14
02	725 N	620	-0-	-105	-0-	620 2	N	-0-		14

MARJAC OIL COMPANY, INC.		526262								
LINK "N1"		WELL #: 1		RRCID -> 209226		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4062 - 4080		
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2	N	-0-		-0-
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2	N	-0-		-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2	N	-0-		-0-
*01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2	N	-0-		-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER LIME)		//CONT.//		94762 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "24"		WELL #:		6	RRCID ->	213187	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 4050 -	4070
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	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	1670 2		N	-0-			-0-
10	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N	-0-			-0-
11	1740 N	1722	-0-	-18	-0-	1722 2		N	-0-			-0-
12	1736 N	896	-0-	-840	-0-	896 2		N	-0-			-0-
01	1860 N	897	-0-	-963	-0-	897 2		N	-0-			-0-
02	1653 N	979	-0-	-674	-0-	979 2		N	-0-			-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 -	3973
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-

PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 -	3952
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 2		N	-0-			7
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046 2		N	-0-			7
11	1950 N	1929	-0-	-21	-0-	1929 2		N	-0-			7
12	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	1700 2		N	-0-			7
01	2046 N	1387	-0-	-659	-0-	1387 2		N	-0-			7
*02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			7

BUCKLER, J. TRUST				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			
CLEARLY PETROLEUM, LLC				159651								
BLACK BROS.		WELL #:		34BB	RRCID ->	261072	COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL DEPTH	4275	PERF. 3980 -	3990
09	7770 X	7592	-0-	-178	-0-	7592 2		N	-0-			78
10	8029 X	7795	-0-	-234	-0-	7795 2		N	-0-			78
11	7710 X	7329	-0-	-381	-0-	7329 2		N	-0-			78
12	7936 X	6948	-0-	-988	-0-	6948 2		N	-0-			78
01	7843 X	6258	-0-	-1585	-0-	6258 2		N	-0-			78
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

BLACK BROS.				37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 -	3988
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 2		N	-0-			-0-
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 2		N	-0-			-0-
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730 2		N	-0-			-0-
01	868 N	833	-0-	-35	-0-	833 2		N	-0-			-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-			N	NO RPT			-0-

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.//		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	
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	690 N	679	-0-	-11	-0-	679 3		N	-0-		-0-
10	744 N	684	-0-	-60	-0-	684 3		N	-0-		-0-
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	599 3		N	-0-		-0-
12	713 N	590	-0-	-123	-0-	590 3		N	-0-		-0-
01	682 N	564	-0-	-118	-0-	564 3		N	-0-		-0-
02	580 N	448	-0-	-132	-0-	448 3		N	-0-		-0-

MOON RANCH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033	
09	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3		N	-0-		28
10	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3		N	-0-		28
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 3		N	-0-		28
12	651 N	610	-0-	-41	-0-	610 3		N	-0-		28
01	651 N	573	-0-	-78	-0-	573 3		N	-0-		28
02	609 N	575	-0-	-34	-0-	575 3		N	-0-		28

MOON RANCH "C"				WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054	
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	1259 3		N	-0-		-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3		N	-0-		-0-
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 3		N	-0-		-0-
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1194 3	125 9	N	114	69 1	45
01	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1139 3	11 9	N	10		55
02	1189 N	924	-0-	-265	-0-	911 3	13 9	N	12		67

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196		RRCID -> 160600		COMPL. DATE 08/01/1996		TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3980 - 3990	
BUCKLER				WELL #: 1							
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/2015											

WALKER-BUCKLER				WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2		N	-0-		6
10	868 N	866	-0-	-2	-0-	866 2		N	-0-		6
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		6
12	930 N	531	-0-	-399	-0-	531 2		N	-0-		6
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	768 2		N	-0-		6
*02	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2		N	-0-		6

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998	
BUCKLER-TRUST				WELL #: 3							
09	2430 N	664	-0-	-1766	-0-	664 2		N	-0-		-0-
10	1085 N	633	-0-	-452	-0-	633 2		N	-0-		-0-
11	900 N	802	-0-	-98	-0-	802 2		N	-0-		-0-
12	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
*02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-		-0-

PETEX				659782		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994	
WALKER, ALICE "A"				WELL #: 2							
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 2		N	-0-		41
10	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2		N	-0-		41
11	600 N	588	-0-	-12	-0-	588 2		N	-0-		41
12	682 N	573	-0-	-109	-0-	569 2	4 9	N	4		45
01	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-		45
02	580 N	556	-0-	-24	-0-	556 2		N	-0-		45

WALKER-DAVIS (DUFFER 3990)		//CONT.// 94762 507		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782													
DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 2		RRCID -> 236956		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 4351 PERF. 4122 - 4154						
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	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-				45
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-				45
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-				45
12	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-				45
01	589 N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-				45
02	551 N	539	-0-	-12	-0-	539	2			N	-0-				45

DAILY "1044" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242502		COMPL. DATE 10/01/2008			TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4114 - 4148						
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-				31
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				31
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				31
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				31
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-				31
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-				31

ALLEN "1045"		WELL #: 1		RRCID -> 261071		COMPL. DATE 12/21/2010			TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4118 - 4136						
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-				62
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				62
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				62
12	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-				62
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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, ALICE B		WELL #: 2		RRCID -> 181989		COMPL. DATE 01/28/2001			TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3921 - 3960						
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-				-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-				-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-				-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-				-0-
*01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
02	696 N	636	-0-	-60	-0-	636	2			N	-0-				-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
MOON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 176071		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A						
09	2490 X	2152	-0-	-338	-0-	2151	3	1	9	Y	1				36
10	2449 X	2180	-0-	-269	-0-	2180	3			Y	-0-				36
11	2340 X	1971	-0-	-369	-0-	1970	3	1	9	Y	1				37
12	2325 X	2004	-0-	-321	-0-	2003	3	1	9	Y	1				38
01	2325 X	2001	-0-	-324	-0-	2000	3	1	9	Y	1				39
02	2088 X	1995	-0-	-93	-0-	1995	3			Y	-0-	37	1		2

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
LINK '58'				WELL #:	2	RRCID ->	202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 - 3968	
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	819 N	819	-0-	-0-	-0-	815	2	4	9	N	4			58
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	N	5			63
11	780 N	731	-0-	-49	-0-	724	2	7	9	N	6			69
12	837 N	782	-0-	-55	-0-	771	2	11	9	N	10			79
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	724	2	10	9	N	9			88
*02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	710	2	11	9	N	10			98

LINK '24'				WELL #:	5	RRCID ->	206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 - 3710	
09	2070 N	1908	-0-	-162	-0-	1908	2			N	-0-			-0-
10	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-			-0-
11	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	2			N	-0-			-0-
12	1984 N	1024	-0-	-960	-0-	1024	2			N	-0-			-0-
01	2108 N	1025	-0-	-1083	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
02	1914 N	1119	-0-	-795	-0-	1119	2			N	-0-			-0-

CHERYL "51"				WELL #:	1	RRCID ->	212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 - 3820	
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	452	2	377	9	N	343	333	1	109
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	397	2	359	9	N	326	172	1	263
11	900 N	690	-0-	-210	-0-	387	2	303	9	N	275	327	1	211
12	868 N	725	-0-	-143	-0-	443	2	282	9	N	256	169	1	298
*01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	440	2	322	9	N	293	515	1	76
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	415	2	278	9	N	253	166	1	163

PARKER ENERGY COMPANY				640154										
WALKER ESTATE				WELL #:	1 C	RRCID ->	018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 - 3880	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-			-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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, ALICE, -A-				WELL #:	1 T	RRCID ->	018529	COMPL. DATE	05/12/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	4037 - 4047	
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

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 94762 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
WALKER, ALICE, -B-		WELL #: 1 C		RRCID -> 018530		COMPL. DATE 05/11/1958		TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		-0-
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		-0-
11	810 N	803	-0-	-7	-0-	803	2		-0-
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2		-0-
01	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2		-0-
02	783 N	749	-0-	-34	-0-	749	2		-0-

THOMAS		WELL #: 2L		RRCID -> 148241		COMPL. DATE 02/01/1994		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WALKER, ALICE		WELL #: 11C		RRCID -> 168349		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866	
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2	N	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

T-N-T ENGINEERING, INC.		834092		RRCID -> 167915		COMPL. DATE 06/15/1996		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 4083 - 4190	
LEVERIDGE, M.R.		WELL #: 1L							
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

WALSH RANCH (ATOKA 2LOWER)		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	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783			N	NO RPT

WALSH RANCH (ATOKA 2 LOWER)			//CONT.//	94953 420	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER									
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC			//CONT.//	894810												
WALSH RANCH WEST			WELL #:	P 3	RRCID ->	252537	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5024 - 5070				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-					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 (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-					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 #:	R 4	RRCID ->	236600	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5890 - 5906				
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 #:	S 4	RRCID ->	245556	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5890 - 5900				
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 (LOWER BIG SALINE) //CONT.// 94954 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810														
WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 248833 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 5904														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-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) 94954 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 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 WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 5836														
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 #: 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 (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 7 RRCID -> 250171 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 5838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
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-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-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-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 5904															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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							
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		408					N	NO RPT			-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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		352				N	NO RPT				-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	347 N	347	-0-	-0-		347	3			N	-0-				-0-
10	155 N	144	-0-	-11		144	3			N	-0-				-0-
11	180 N	135	-0-	-45		135	3			N	-0-				-0-
12	372 N	50	-0-	-322		50	3			N	-0-				-0-
01	155 N	41	-0-	-114		41	3			N	-0-				-0-
02	145 N	77	-0-	-68		77	3			N	-0-				-0-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC		894810		RRCID -> 236065		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110							
WALSH RANCH WEST		WELL #: G 4													
09	2062 N	2062	-0-	-0-		2062	2			Y	-0-				116
10	2108 N	2059	-0-	-49		2055	2	4	9	Y	4	71	1		49
11	2190 N	2086	-0-	-104		2082	2	4	9	Y	4	44	1		9
12	2139 N	1429	-0-	-710		1425	2	4	9	Y	4				13
01	2046 N	1390	-0-	-656		1390	2			Y	-0-				13
02	2030 N	1511	-0-	-519		1511	2			Y	-0-				13

WALSH RANCH WEST		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WALSH RANCH WEST		WELL #: R 4		RRCID -> 236067		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160							
09	4110 X	2182	-0-	-1928		2182	2			Y	-0-				216
10	4123 X	3262	-0-	-861		3252	2	10	9	Y	9				225
11	3480 X	2417	-0-	-1063		2413	2	4	9	Y	4	11	1		218
12	3229 X	3229	-0-	-0-		3229	2			Y	-0-				218
01	3224 X	3141	-0-	-83		3141	2			Y	-0-				218
*02	3119 X	3119	-0-	-0-		3119	2			Y	-0-				218

WALSH RANCH WEST		94955 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
WALSH RANCH WEST		WELL #: S 4		RRCID -> 244016		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178							
09	1062 N	1062	-0-	-0-		1062	2			Y	-0-				93
10	1515 N	1515	-0-	-0-		1509	2	6	9	Y	5	5	1		93
11	2121 N	2121	-0-	-0-		2111	2	10	9	Y	9	91	1		11
12	1941 N	1941	-0-	-0-		1937	2	4	9	Y	4				15
01	1726 N	1726	-0-	-0-		1724	2	2	9	Y	2				17
*02	1375 N	1375	-0-	-0-		1371	2	4	9	Y	4				21

WALSH RANCH WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 94955 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC//CONT.// 894810													
WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE

09	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 1	-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-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180													
09	2400 N	2326	-0-	-74	-0-	2326	2			Y	-0-		13
10	2449 N	2364	-0-	-85	-0-	2356	2	8	9	Y	7	13 1	7
11	2340 N	2298	-0-	-42	-0-	2286	2	12	9	Y	11		18
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2	9	Y	2		20
01	2294 N	2271	-0-	-23	-0-	2261	2	10	9	Y	9		29
02	2146 N	2093	-0-	-53	-0-	2089	2	4	9	Y	4		33

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168													
09	4140 X	3637	-0-	-503	-0-	3637	2			Y	-0-		-0-
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4247	2	23	9	Y	21	21 1	-0-
11	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4875	2	35	9	Y	32		32
12	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			Y	-0-		32
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	4972	2	17	9	Y	15		47
*02	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4385	2	1	9	Y	1		48

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180													
09	1890 N	1807	-0-	-83	-0-	1807	2			Y	-0-		85
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	Y	12	46 1	51
11	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-	35 1	16
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2557	2	2	9	Y	2		18
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2281	2	7	9	Y	6		24
*02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2122	2	4	9	Y	4		28

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170													
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290	2			Y	-0-		36
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-	14 1	22
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1065	2	2	9	Y	2	15 1	9
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-		9
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	752	2	6	9	Y	5		14
*02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	606	2	10	9	Y	9		23

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193													
09	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-		24
10	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1129	2	2	9	Y	2	25 1	1
11	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1458	2	11	9	Y	10		11
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-		11
01	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-		11
*02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1224	2	7	9	Y	6		17

WALTERS (4900 CONGL.)		94985 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
HERRING J.F.		WELL #: 1		RRCID -> 057641		COMPL. DATE 02/08/1974		TOTAL DEPTH 4825		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		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3	N	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
11		56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3	N	-0-			-0-
12		2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093 3	N	-0-			-0-
*01		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

HENDERSON M.B.		WELL #: 1		RRCID -> 063614		COMPL. DATE 08/16/1975		TOTAL DEPTH 4713		PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
10		406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-			-0-
11		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
12		335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
*01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

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

OIL AND GAS DIVISION

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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

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

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-

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
 FAMBROUGH CARL WELL #: 1 U RRCID -> 060029 COMPL. DATE 08/28/1974 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 1852 - 0

09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2	N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-			-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
*12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-			-0-
*01	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-			-0-
*02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 2 RRCID -> 063954 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. N/A

09	DLQ G-10	33	-0-	33	73	33	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	49	-0-	49	122	49	2	N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	39	-0-	39	161	39	2	N	-0-			-0-
*12	208 N	47	-0-	-161	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-

FAMBROUGH CARL WELL #: 3 RRCID -> 065000 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
*12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
*01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-

WAYLAND		//CONT.//		95521 001	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
FAMBROUGH, TIM D.		//CONT.//		261260								
FAMBROUGH, CARL		WELL #:		1	RRCID -> 148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838	- 1934	
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	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	225
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	225
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-	225
*12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	225
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	225
02	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-	-0-

SAFARI RESOURCES, LLC				743194	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
FAMBRO, J. M. - CANAN		WELL #:		1	RRCID -> 057805	COMPL. DATE	01/16/1974	TOTAL DEPTH	1935	PERF. N/A		
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-	-0-
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-	-0-
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-	-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53	2			N	-0-	-0-

WAYLAND (STRAWN 2175)				95521 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
PETEX				659782								
STOKER, I.A. "G"		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

SAFARI RESOURCES, LLC				743194	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
THOMPSON-GREENLEE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 277564	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 2203	- 2207	
09	7500	3740	-0-	-3760	3110	3740	2			N	-0-	-0-
10	5084	457	-0-	-4627	-0-	457	2			N	-0-	-0-
11	4920	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-	-0-
12	5084	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-	-0-
01	4278 #	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-	-0-
02	3625 #	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-	-0-

WAYLAND, NE. (STRAWN)				95523 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
SAFARI RESOURCES, LLC				743194								
FAMBROUGH		WELL #:		1	RRCID -> 123196	COMPL. DATE	03/17/1981	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1810	- 1866	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
02	29 N	26	-0-	-3	-0-	26	2			N	-0-	-0-

WAYLAND, SE. (ATOKA CONGL)				95525 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
SEELY OIL COMPANY				763148								
CRUDGINGTON		WELL #:		1	RRCID -> 099033	COMPL. DATE	07/11/1981	TOTAL DEPTH	3960	PERF. 3776	- 3780	
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	96	1	2177	2	N	-0-	-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	99	1	1648	2	N	-0-	-0-
11	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	96	1	1469	2	N	-0-	-0-
12	1457 N	692	-0-	-765	-0-	99	1	593	2	N	-0-	-0-
01	1457 N	710	-0-	-747	-0-	99	1	611	2	N	-0-	-0-
02	1363 N	467	-0-	-896	-0-	96	1	371	2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

WAYLAND, SE, (ATOKA CONGL) //CONT.// 95525 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
 CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 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 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-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME) 95525 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 CC OIL & GAS 140617
 MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 097829 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4020 - 4030

09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					26
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					26
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					26
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					26
01	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					26
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT					26

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095

09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	3			N	-0-					209
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					209
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	322	3	3	9	N	3					212
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					214
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	N	3					217
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					217

FOAG, INC. 274964
 LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004

09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	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	6676	-0-	-194	-0-	6676	2			N	-0-					60
10	7099 X	6746	-0-	-353	-0-	6746	2			N	-0-					60
11	6870 X	6237	-0-	-633	-0-	6237	2			N	-0-					60
12	7006 X	6220	-0-	-786	-0-	6220	2			N	-0-					60
01	7006 X	6479	-0-	-527	-0-	6479	2			N	-0-					60
02	6467 X	6309	-0-	-158	-0-	6309	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	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
12	279 N	73	-0-	-206	-0-	73	1			N	-0-					-0-
01	217 N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	174 N	46	-0-	-128	-0-	46	2			N	-0-					-0-

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
BRAZDA "A"				WELL #:	2AU	RRCID ->	122155	COMPL. DATE	09/04/1986	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3984 - 4020
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		300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-		8
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	290 3		N	-0-		8
11		300 N	297	-0-	-3	-0-	297 3		N	-0-		8
12		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		8
01		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		8
02		290 N	274	-0-	-16	-0-	274 3		N	-0-		8

TRIPLE SINGLETON, INC.				870459		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
MARCOM				WELL #:	2	RRCID ->	237724	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4133	PERF. 3910 - 3925
09		300 N	252	-0-	-48	-0-	24 1	228 2	N	-0-		77
10		310 N	209	-0-	-101	-0-	20 1	189 2	N	-0-		77
11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	16 1	144 2	N	-0-		77
12		248 N	95	-0-	-153	-0-	5 1	90 2	N	-0-		77
01		234 N	234	-0-	-0-	-0-	11 1	222 2	N	1		78
*02		274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	N	1		79
							1 9					

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
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-		-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-		-0-
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		Y	-0-		-0-
01		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	85 2		Y	-0-		-0-

SATTERWHITE "A"				WELL #:	4	RRCID ->	123323	COMPL. DATE	02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3958 - 4073
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2		N	-0-		-0-
10		93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2		N	-0-		-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2		N	-0-		-0-
12		93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		N	-0-		-0-
01		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 2		N	-0-		-0-
02		87 N	68	-0-	-19	-0-	68 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		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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				
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	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		N	-0-			23
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 3		N	-0-			23
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 3		N	-0-			23
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			23
*01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 3		N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
TARPON OIL COMPANY		836180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
NEAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080329		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 2340 - 2566				
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
*01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-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	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-			-0-
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-			-0-
11	270 N	238	-0-	-32	-0-	238 2		N	-0-			-0-
12	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
*02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 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				
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-			-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-			-0-
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 2		N	-0-			-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2		N	-0-			-0-
ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DUGAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647				
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-
MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750				
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 2		N	-0-			-0-
10	372 N	348	-0-	-24	-0-	348 2		N	-0-			-0-
11	360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-			-0-
12	341 N	267	-0-	-74	-0-	42 1	225 2	N	-0-			-0-
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	28 1	188 2	N	-0-			-0-
02	319 N	66	-0-	-253	-0-	3 1	63 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		//CONT.//		95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER							
MONCRIEF, C. B.		//CONT.//		574775											
MONCRIEF RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	077284	COMPL. DATE	06/13/1978	TOTAL DEPTH	2854	PERF. 2726 - 2736				
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	270 N	225	-0-	-45	-0-		225	2		N	-0-				-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-		343	2		N	-0-				-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-				-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	078353	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2682 - 2692				
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-				-0-
10	12 N	7	-0-	-5	-0-					N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-		31	1	167	2	N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-		21	1	139	2	N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-		4	1	86	2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	078575	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2258 - 2261				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WEATHERFORD (STRAWN A)		95583 681		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER								
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930													
KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	084204	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 2753 - 2760				
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-

WEATHERFORD, SE.(1900)		95589 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER								
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655													
JOHNSON		WELL #:		1 A	RRCID ->	107438	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	5489	PERF. 1981 - 1991				
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-		107	2		N	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-		98	2		N	-0-				-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-		89	2		N	-0-				-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2		N	-0-				-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT				-0-

RYDEL, A. C., JR.		739831		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
BOWMAN-RYDEL		WELL #:		2	RRCID ->	108890	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1513 - 1518				
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-

WEATHERFORD, SW. (ATOKA)		95590 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER						
PM RANCH BLACK		631370												
WELL #:		1		RRCID -> 080877		COMPL. DATE 01/16/1979		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4650 - 4662				
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-

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO)		95590 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
GIANT NRG CO., LP PORTER		302592												
WELL #:		1		RRCID -> 138751		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 4226 - 4256				
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	31	1	230	2	N	-0-			89
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	2	N	-0-			89
11	240 N	168	-0-	-72	-0-	18	1	150	2	N	-0-			89
12	279 N	82	-0-	-197	-0-	19	1	63	2	N	-0-			89
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			89
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-			89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		95590 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. MUIR		252131												
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	420 N	409	-0-	-11	B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
10	434 N	431	-0-	-3	B	-0-	431	2		N	-0-			-0-
11	450 N	349	-0-	-101	B	-0-	349	2		N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	2		N	-0-			-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-			-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FTM INCORPORATED		288406		RRCID -> 081430		COMPL. DATE 06/11/1978		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 2418 - 2458				
WILEY, B		WELL #:		1										
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	13	1	544	2	N	-0-		-0-
10	217 N	75	-0-	-142	B	-0-	2	1	73	2	N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-				N	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	10	1	466	2	N	-0-		-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62	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-													

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//	95590 300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
GIANT NRG CO., LP			302592												
FULLER		WELL #:	6	RRCID ->	084280	COMPL. DATE	11/04/1995	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1200 - 1204					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		390 N	321	-0-	-69 B	-0-	10 1	311 2		N	-0-				-0-
10		372 N	317	-0-	-55 B	-0-	3 1	314 2		N	-0-				-0-
11		300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 2			N	-0-				-0-
12		341 N	323	-0-	-18 B	-0-	4 1	319 2		N	-0-				-0-
01		382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-				-0-
*02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CLARK, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	086249	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 1747 - 1886					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		251 N	251	-0-	-0- B	-0-	1 1	250 2		N	-0-				-0-
10		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	1 1	295 2		N	-0-				-0-
11		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2			N	-0-				-0-
12		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2			N	-0-				-0-
01		310 N	257	-0-	-53 B	-0-	257 2			N	-0-				-0-
02		290 N	245	-0-	-45 B	-0-	245 2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

CIRCLE W RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF. 2135 - 2145					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		480 N	299	-0-	-181 B	-0-	299 2			N	-0-				-0-
10		465 N	295	-0-	-170 B	-0-	2 1	293 2		N	-0-				-0-
11		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	270 1	80 2		N	-0-				-0-
12		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	296 1	336 2		N	-0-				-0-
01		587 N	587	-0-	-0- B	-0-	281 1	306 2		N	-0-				-0-
*02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	40 1	339 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

HESS, JERRY OPERATING CO.		381740		RRCID ->	081429	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554 - 2568					
O'CONNOR, T.J.		WELL #:	1	RRCID ->	081429	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2554 - 2568					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		98 N	98	-0-	-0- B	-0-	7 1	91 2		N	-0-				-0-
10		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	7 1	92 2		N	-0-				-0-
11		120 N	95	-0-	-25 B	-0-	7 1	88 2		N	-0-				-0-
12		93 N	92	-0-	-1 B	-0-	6 1	86 2		N	-0-				-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	6 1	84 2		N	-0-				-0-
02		87 N	85	-0-	-2 B	-0-	6 1	79 2		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481					
HARRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF. 2462 - 2481					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 2			N	-0-				12
10		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2			N	-0-				12
11		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2			N	-0-				12
12		527 N	337	-0-	-190 B	-0-	337 2			N	-0-				12
01		403 N	370	-0-	-33 B	-0-	370 2			N	-0-				12
*02		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2			N	-0-				12
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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01				BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	6	1	311	2	N	-0-			13
10	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	7	1	355	2	N	-0-			13
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	9	1	308	2	N	-0-			13
12	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	3	1	312	2	N	-0-			13
01	372 N	322	-0-	-50 B	-0-	6	1	316	2	N	-0-			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	7	1	356	2	N	-0-			7
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	8	1	382	2	N	-0-			7
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	10	1	361	2	N	-0-			7
12	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	4	1	369	2	N	-0-			7
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	7	1	382	2	N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			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	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-			-0-
10	837 N	576	-0-	-261 B	-0-	576	2			N	-0-			-0-
11	780 N	400	-0-	-380 B	-0-	400	2			N	-0-			-0-
12	806 N	545	-0-	-261 B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	2			N	-0-			-0-
*02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	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	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-			5
10	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			5
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			5
12	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			5
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			5
*02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			5

WINN, PAUL WELL #: 2 RRCID -> 128864 COMPL. DATE 10/25/1988 TOTAL DEPTH 2469 PERF. 2380 - 2392

09	15 #	8	-0-	-7	-0-	8	3			N	-0-			-0-
10	15 #	7	-0-	-8	-0-	7	3			N	-0-			-0-
11	10 #	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
*02	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-
12		7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2			N	-0-			-0-
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-			-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2			N	-0-			-0-

LINDLEY, W. W.		WELL #: 4		RRCID -> 091766		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 735		PERF. 705 - 735				
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2			Y	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	30	-0-	30	-0-	30 2			Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	35	-0-	35	-0-	35 2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	33	-0-	33	-0-	98 33 2			Y	-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		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2			N	-0-			88
10		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 2			N	-0-			88
11		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2			N	-0-			88
12		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2			N	-0-			88
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628 2			N	-0-			88
*02		584 N	584	-0-	-0-	-0-	582 2	2	9	N	2			90

LINDLEY, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 115620		COMPL. DATE 06/05/1979		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2787 - 2833				
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2			Y	-0-			46
10		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2			Y	-0-			46
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2			Y	-0-			46
12	DLQ	G-10	415	-0-	415	-0-	415 2			Y	-0-			46
01	DLQ	G-10	491	-0-	491	-0-	906 491 2			Y	-0-			46
02	DLQ	G-10	455	-0-	455	-0-	1361 455 2			Y	-0-			46

LINDLEY, W.W.		WELL #: 2		RRCID -> 115621		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2794 - 2808				
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17 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	16	-0-	-15	-0-	16 2			N	-0-			-0-
01		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-			-0-
02		29 N	18	-0-	-11	-0-	18 2			N	-0-			-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #: 3		RRCID -> 115622		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 2802		PERF. 2712 - 2716				
09		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2			Y	-0-			36
10		434 N	431	-0-	-3	-0-	431 2			Y	-0-			36
11		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 2			Y	-0-			36
12	DLQ	G-10	396	-0-	396	-0-	396 2			Y	-0-			36
01	DLQ	G-10	468	-0-	468	-0-	864 468 2			Y	-0-			36
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	-0-	1298 434 2			Y	-0-			36

WELL NAME		WELL #	RRCID	ASSOCIATED	EXEMPT	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: COMANCHE	
WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		5	115623	ASSOCIATED	EXEMPT	07/10/1980		2731	2727	- 2731	
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726									
LINDLEY, W.W.											
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	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		-0-			-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2		-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		-0-			-0-
12	DLQ G-10	132	-0-	132	132 2			-0-			-0-
01	DLQ G-10	156	-0-	156	156 2			-0-			-0-
02	DLQ G-10	144	-0-	144	144 2			-0-			-0-
RUSSELL-BALLARD		1	218844	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	10/28/1980		2935	N/A		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		-0-			-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		-0-			-0-
WEILLAN (STRAWN)		1	093663	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	02/01/1981		5730	2790	- 2796	
OXXN		630579									
FORD											
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	116 2		-0-			-0-
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	114 2		-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	90 2		-0-			-0-
12	124 N	85	-0-	-39	-0-	85 2		-0-			-0-
01	124 N	82	-0-	-42	-0-	82 2		-0-			-0-
*02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		-0-			-0-
WELDON (CONGLOMERATE)		1B	242375	ASSOCIATED	EXEMPT	07/06/2008		4233	4179	- 4197	
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC		229319									
HINKSON											
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		-0-			53
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068 2		-0-			53
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		-0-			53
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		-0-			53
*01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		-0-			53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			53
HINKSON		1A	242828	ASSOCIATED	EXEMPT	07/24/2007		4354	4126	- 4172	
09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280 2		-0-			18
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		-0-			18
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		-0-			18
12	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2		-0-			18
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			18
HILL OPERATING LLC		1	226662	ASSOCIATED	EXEMPT	N/A		N/A	3675	- 3688	
WELDON, J. K.		387979									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			62

OIL AND GAS DIVISION

WELDON (CONGLOMERATE)		//CONT.//		96124 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
HILL OPERATING LLC		//CONT.//		387979								
WELDON, J. K.		WELL #:		2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3678 - 3688	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

KIMBERLIN ENERGY GROUP				462705				CNTY: PALO PINTO				
HINKSON		WELL #:		2	RRCID ->	277422	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 4204 - 4218	
09	60	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-
10	24	-0-	-0-	-24	-0-				N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15												

TOWER RESOURCES INC				862857				CNTY: PALO PINTO				
TESCO		WELL #:		7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF. 4028 - 4048	
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
10	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-		-0-
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		N	-0-		-0-
01	558 N	150	-0-	-408	-0-	150	3		N	-0-		-0-
02	493 N	95	-0-	-398	-0-	95	3		N	-0-		-0-

WELDON (3900)				96124 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3786 - 3866	
GARDNER				878925								
09	240 N	106	-0-	-134	-0-	24	1	82	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	57	-0-	-160	-0-	11	1	46	3	Y	-0-	-0-
11	148 N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	33	1	157	3	Y	-0-	-0-
*01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	41	1	158	3	Y	-0-	-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	42	1	163	3	Y	-0-	-0-

WESTSTAR (FRY)				96670 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
HUNTLAND PROPERTIES, LTD.		WELL #:		1A	RRCID ->	098322	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	1040	PERF. 1006 - 1014	
MCIVER, GRADY				419401								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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		WELL #:		1 C	RRCID ->	091005	COMPL. DATE	05/15/1980	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5170 - 5176	
CLEMENS				354655								
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	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		-0-

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		//CONT.//		96816 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER		
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099127	COMPL. DATE	03/18/1982	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4908 - 5405	
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		330 N	328	-0-	-2	-0-	328 2		N	-0-			-0-
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
01		713 N	397	-0-	-316	-0-	397 2		N	-0-			-0-
*02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			-0-

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	099128	COMPL. DATE	03/19/1982	TOTAL DEPTH	6135	PERF.	4287 - 5427	
09		210 N	184	-0-	-26	-0-	184 2		N	-0-			71
10		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2		N	-0-			71
11		180 N	167	-0-	-13	-0-	167 2		N	-0-			71
12		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		N	-0-			71
01		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2		N	-0-			71
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-	3 8		68

COPELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	100256	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	6107	PERF.	4494 - 4569	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

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		327 N	327	-0-	-0-	-0-	9 1	318 2	N	-0-			-0-
10		310 N	263	-0-	-47	-0-	8 1	255 2	N	-0-			-0-
11		300 N	296	-0-	-4	-0-	10 1	286 2	N	-0-			-0-
12		425 N	425	-0-	-0-	-0-	13 1	412 2	N	-0-			-0-
01		248 N	182	-0-	-66	-0-	6 1	176 2	N	-0-			-0-
02		290 N	232	-0-	-58	-0-	7 1	225 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		1260 #	1047	-0-	-213	-0-	972 2	75 9	N	68			106
10		1147 #	1048	-0-	-99	-0-	972 2	76 9	N	69			175
11		1080 #	1005	-0-	-75	-0-	918 2	87 9	N	79	140 1		114
12		1116 #	1015	-0-	-101	-0-	939 2	76 9	N	69			183
01		1116 #	1035	-0-	-81	-0-	939 2	96 9	N	87	182 1		88
02		1015 #	975	-0-	-40	-0-	883 2	92 9	N	84			172

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

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				
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	1410 N	763	-0-	-647	-0-	763	2	N	-0-			-0-
10	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2	N	-0-			-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-			-0-
01	1550 N	1153	-0-	-397	-0-	1153	2	N	-0-			-0-
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			N	NO RPT			-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				
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-			-0-
10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3	N	-0-			-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3	N	-0-			-0-
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3	N	-0-			-0-
*01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MKS NATURAL GAS COMPANY		518491		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A				
POWELL, HELEN		WELL #: 1										
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			14
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-			14
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			14
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-			14
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			14
*02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			14

OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID -> 061716		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 0 - 2135				
HARDY L.E.		WELL #: 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-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		RRCID -> 083581		COMPL. DATE 04/06/1979		TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4943 - 4971				
MILLER, MARY		WELL #: 1										
09	240 N	150	-0-	-90	-0-	20	1	130	3	Y	-0-	16
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	-0-	16
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	46	1	178	3	Y	-0-	16
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	42	1	149	3	Y	-0-	16
01	186 N	75	-0-	-111	-0-	14	1	61	3	Y	-0-	16
02	203 N	140	-0-	-63	-0-	24	1	116	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-

OIL AND GAS DIVISION

WHITT (4000) //CONT.// 97120 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
 POWELL, HELEN WELL #: 2 RRCID -> 126148 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4172 - 4238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-			-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
 BALLARD, F.B. WELL #: 1 RRCID -> 090777 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4046 - 4116

09	870 N	840	-0-	-30	-0-	112 1	728 3	Y	-0-			-0-
10	844 N	844	-0-	-0-	-0-	171 1	673 3	Y	-0-			-0-
11	990 N	749	-0-	-241	-0-	154 1	595 3	Y	-0-			-0-
12	888 N	888	-0-	-0-	-0-	196 1	692 3	Y	-0-			-0-
*01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	137 1	584 3	Y	-0-			-0-
*02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	117 1	565 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 (CADD0) 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	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-			30
10	682 N	227	-0-	-455	-0-	227 2		N	-0-			30
11	720 N	712	-0-	-8	-0-	712 2		N	-0-			30
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			30
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			30
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			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 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 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 (1600)		//CONT.//		97324 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683								
WILBAR		WELL #:		5	RRCID ->	079412	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	1671 - 1718
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILBAR,HAZEL -A-		WELL #:		3A	RRCID ->	126149	COMPL. DATE	01/02/1988	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	1708 - 1715
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	1920	N	1532	-0-	-388	-0-	90 1	1417 2	N	23		107
							25 9					
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	93 1	1919 2	N	19		126
							21 9					
11	2130	N	1791	-0-	-339	-0-	90 1	1687 2	N	13		139
							14 9					
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	93 1	1551 2	N	16		155
							18 9					
01	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	93 1	1743 2	N	24	161 1	18
							26 9					
02	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	90 1	1630 2	N	17		35
							19 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	420	#	253	-0-	-167	-0-	253 2		N	-0-		-0-
10	465	#	413	-0-	-52	-0-	413 2		N	-0-		-0-
11	450	#	233	-0-	-217	-0-	233 2		N	-0-		-0-
12	465	#	411	-0-	-54	-0-	411 2		N	-0-		-0-
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
02	377	#	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT		-0-

WILSON, JERRY L.		929305		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
JENNINGS, EPPEY		WELL #:		1	RRCID ->	131491	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	3609	PERF.	3500 - 3609
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001 238196		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 4065 - 4077	
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	964 N	964	-0-	-0-	-0-	931	2	33	9	N	30	98	
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	943	2	33	9	N	30	128	
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	915	2	11	9	N	10	138	
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	913	2	39	9	N	35	173	
01	961 N	926	-0-	-35	-0-	893	2	33	9	N	30	38	
02	899 N	875	-0-	-24	-0-	847	2	28	9	N	25	63	

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400 448810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN					
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH		3084		PERF. 2004 - 2014	
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-	-0-	
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	-0-	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-	-0-	
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	-0-	
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-	-0-	
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	-0-	

WILLIAMS (MARBLE FALLS) BAYOU OPERATING COMPANY, INC. STEWART		97601 600 058851		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
WELL #:		1		RRCID -> 118119		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH		3420		PERF. 3114 - 3198	
09	600 #	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-	-0-	
10	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-	-0-	
11	600 #	489	-0-	-111	-0-	489	2			Y	-0-	-0-	
12	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-	-0-	
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-	-0-	
*02	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-	-0-	

SRC-ALLEN		WELL #:		2		RRCID -> 127013		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3404		PERF. 2801 - 3097	
09	960 #	925	-0-	-35	-0-	925	2			Y	-0-	32			
10	1023 #	939	-0-	-84	-0-	939	2			Y	-0-	32			
11	990 #	914	-0-	-76	-0-	914	2			Y	-0-	32			
12	1023 #	955	-0-	-68	-0-	955	2			Y	-0-	32			
01	992 #	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-	32			
*02	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-	32			

SRC-GARMS LEATHERWOOD		WELL #:		1		RRCID -> 127014		COMPL. DATE 04/14/1988		TOTAL DEPTH		3485		PERF. 2847 - 3198	
09	1642 R	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-	2			
10	1696 R	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-	2			
11	1650 #	1629	-0-	-21	-0-	1629	2			N	-0-	2			
12	1705 #	1627	-0-	-78	-0-	1627	2			N	-0-	2			
01	1705 #	1647	-0-	-58	-0-	1647	2			N	-0-	2			
02	1595 #	1410	-0-	-185	-0-	1408	2	2	9	N	2	4			

SRC-STOVER		WELL #:		1		RRCID -> 130756		COMPL. DATE 07/23/1988		TOTAL DEPTH		3340		PERF. 2822 - 3091	
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-	-0-			
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-	-0-			
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-			
12	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-	-0-			
01	416 R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-	-0-			
*02	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	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		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-		-0-
10		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
11		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
12		127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2		Y	-0-		-0-
01		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-		-0-
*02		197 R	197	-0-	-0-	-0-	197 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		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-

GARMS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	118820	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	3379	PERF.	2858 - 2862
09	810	#	709	-0-	-101	-0-	163 1	546 3	N	-0-		19
10	806	#	775	-0-	-31	-0-	202 1	573 3	N	-0-		19
11	780	#	718	-0-	-62	-0-	109 1	609 3	N	-0-		19
12	806	#	731	-0-	-75	-0-	121 1	610 3	N	-0-		19
01	806	#	745	-0-	-61	-0-	124 1	621 3	N	-0-		19
02	725	#	529	-0-	-196	-0-	119 1	410 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	3154	R	3154	-0-	-0-	-0-	723 1	2431 3	N	-0-		61
10	3230	R	3230	-0-	-0-	-0-	842 1	2385 3	N	3		64
							3 9					
11	3016	R	3016	-0-	-0-	-0-	458 1	2555 3	N	3		67
							3 9					
12	3110	R	3110	-0-	-0-	-0-	513 1	2591 3	N	5		72
							6 9					
01	3160	R	3160	-0-	-0-	-0-	526 1	2631 3	N	3		75
							3 9					
02	2610	#	2254	-0-	-356	-0-	505 1	1746 3	N	3		78
							3 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 (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
02	14B2 EXT	-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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3				N	-0-			-0-
11	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3				N	-0-			-0-
12	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3				N	-0-			-0-
01	62 #	49	-0-	-13	-0-	8	1	41	3		N	-0-			-0-
*02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	17	1	59	3		N	-0-			-0-

STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	N/A			
09	540 #	245	-0-	-295	-0-	245	3				N	-0-			23
10	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3				N	-0-			23
11	270 #	123	-0-	-147	-0-	123	3				N	-0-			23
12	279 #	129	-0-	-150	-0-	129	3				N	-0-			23
01	279 #	191	-0-	-88	-0-	32	1	159	3		N	-0-			23
02	232 #	171	-0-	-61	-0-	38	1	133	3		N	-0-			23

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2865 - 2871			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	14B2 EXT	-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	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1				N	-0-			-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1				N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1				N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1				N	-0-			-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1				N	-0-			-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	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-

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11	300 N	123	-0-	-177	-0-	123	2				N	-0-			64
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2				N	-0-			64
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2				N	-0-			64
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2				N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2				N	-0-			-0-
11	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	2				N	-0-			-0-
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2				N	-0-			-0-
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	2				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	64	-0-	-56	-0-	64	2				N	-0-			-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2				N	-0-			-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2				N	-0-			-0-
*02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				N	-0-			-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018547 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3404 - 3414

09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2				N	-0-			-0-
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2				N	-0-			-0-
11	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	2				N	-0-			-0-
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2				N	-0-			-0-
01	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2				N	-0-			-0-
*02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	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 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		549 N	549	-0-	-0-	549 2		Y	-0-			24
10		651 N	619	-0-	-32	619 2		Y	-0-			24
11		600 N	600	-0-	-0-	600 2		Y	-0-			24
12		588 N	588	-0-	-0-	588 2		Y	-0-			24
01		620 N	532	-0-	-88	532 2		Y	-0-			24
02	DLQ	G-10	575	-0-	575	575 2		Y	-0-			24

DAVIS, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458	
09		414 N	414	-0-	-0-	414 2		Y	-0-			17
10		496 N	467	-0-	-29	467 2		Y	-0-			17
11		453 N	453	-0-	-0-	453 2		Y	-0-			17
12		443 N	443	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			17
01		465 N	401	-0-	-64	401 2		Y	-0-			17
02	DLQ	G-10	434	-0-	434	434 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.				282								
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-

WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)		WELL #:		97930 250	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
DAHAB ENERGY INC.				197200								
WINDHAM, J.D. 81-N				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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LECLAIR OPERATING, L.L.C.		WELL #:		493412	RRCID ->	159078	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156 - 3158	
DAVIS ESTATE "80"				1								
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-

WINDHAM, WEST (3400)		WELL #:		97930 750	ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
DAVIS "B"				7609	RRCID ->	217816	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420 - 3438	
09	450 #	411	-0-	-39	-0-	411 2		Y	-0-			3
10	465 #	421	-0-	-44	-0-	419 2	2 9	Y	2			5
11	420 #	398	-0-	-22	-0-	396 2	2 9	Y	2			7
12	434 #	381	-0-	-53	-0-	378 2	3 9	Y	3			10
01	434 #	314	-0-	-120	-0-	312 2	2 9	Y	2			12
02	406 #	352	-0-	-54	-0-	350 2	2 9	Y	2			14

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	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE		
09	900 #	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-	3
10	930 #	880	-0-	-50	-0-	878	2	2	9	Y	2	5
11	870 #	831	-0-	-39	-0-	829	2	2	9	Y	2	7
12	899 #	719	-0-	-180	-0-	716	2	3	9	Y	3	10
01	899 #	654	-0-	-245	-0-	653	2	1	9	Y	1	11
02	841 #	735	-0-	-106	-0-	733	2	2	9	Y	2	13

DAVIS "WB"		WELL #: 6814		RRCID -> 221668		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 4007		PERF. 3410 - 3416		
09	840 #	722	-0-	-118	-0-	708	2	14	9	Y	13	128
10	837 #	802	-0-	-35	-0-	785	2	17	9	Y	15	143
11	810 #	614	-0-	-196	-0-	608	2	6	9	Y	5	27
12	837 #	607	-0-	-230	-0-	598	2	9	9	Y	8	35
01	837 #	293	-0-	-544	-0-	289	2	4	9	Y	4	39
02	754 #	-0-	-0-	-754	-0-					Y	-0-	39

DAVIS "B"		WELL #: 7615		RRCID -> 223237		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 4009		PERF. 3420 - 3430		
09	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	2			Y	-0-	3
10	558 #	521	-0-	-37	-0-	519	2	2	9	Y	2	5
11	510 #	476	-0-	-34	-0-	474	2	2	9	Y	2	7
12	527 #	472	-0-	-55	-0-	469	2	3	9	Y	3	10
01	527 #	387	-0-	-140	-0-	386	2	1	9	Y	1	11
02	493 #	435	-0-	-58	-0-	433	2	2	9	Y	2	13

DAVIS "B"		WELL #: 7616		RRCID -> 223238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3412 - 3426		
09	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-	3
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	180	2	2	9	Y	2	5
11	180 #	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	Y	2	7
12	186 #	165	-0-	-21	-0-	162	2	3	9	Y	3	10
01	186 #	136	-0-	-50	-0-	134	2	2	9	Y	2	12
02	174 #	152	-0-	-22	-0-	150	2	2	9	Y	2	14

DAVIS "B"		WELL #: 7618		RRCID -> 223239		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3400 - 3406		
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-	3
10	248 #	221	-0-	-27	-0-	219	2	2	9	Y	2	5
11	210 #	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	Y	2	7
12	217 #	201	-0-	-16	-0-	198	2	3	9	Y	3	10
01	217 #	165	-0-	-52	-0-	163	2	2	9	Y	2	12
02	203 #	185	-0-	-18	-0-	183	2	2	9	Y	2	14

DAVIS		WELL #: 5013		RRCID -> 225249		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3416 - 3431		
09	3446 R	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-	-0-
10	3658 #	3386	-0-	-272	-0-	3386	2			Y	-0-	-0-
11	3540 #	3206	-0-	-334	-0-	3206	2			Y	-0-	-0-
12	3658 #	3165	-0-	-493	-0-	3165	2			Y	-0-	-0-
01	3565 #	3402	-0-	-163	-0-	3402	2			Y	-0-	-0-
02	3335 #	3256	-0-	-79	-0-	3256	2			Y	-0-	-0-

DAVIS		WELL #: 5018		RRCID -> 225885		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3420 - 3440		
09	3716 R	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			Y	-0-	-0-
10	3968 #	3651	-0-	-317	-0-	3651	2			Y	-0-	-0-
11	3840 #	3457	-0-	-383	-0-	3457	2			Y	-0-	-0-
12	3968 #	3413	-0-	-555	-0-	3413	2			Y	-0-	-0-
01	3844 #	3669	-0-	-175	-0-	3669	2			Y	-0-	-0-
02	3596 #	3511	-0-	-85	-0-	3511	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	* 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-

DAVIS "B" WELL #: 7625 RRCID -> 232483 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3418 - 3434

09		570 #	529	-0-	-41	-0-	529	2			Y	-0-					3
10		589 #	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	Y	2					5
11		540 #	511	-0-	-29	-0-	509	2	2	9	Y	2					7
12		558 #	484	-0-	-74	-0-	481	2	3	9	Y	3					10
01		558 #	403	-0-	-155	-0-	401	2	2	9	Y	2					12
02		522 #	452	-0-	-70	-0-	450	2	2	9	Y	2					14

DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

09		840 #	784	-0-	-56	-0-	784	2			Y	-0-					3
10		868 #	800	-0-	-68	-0-	798	2	2	9	Y	2					5
11		810 #	730	-0-	-80	-0-	728	2	2	9	Y	2					7
12		806 #	724	-0-	-82	-0-	721	2	3	9	Y	3					10
01		806 #	596	-0-	-210	-0-	594	2	2	9	Y	2					12
02		754 #	668	-0-	-86	-0-	666	2	2	9	Y	2					14

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

09		2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
10		2387 #	2208	-0-	-179	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
11		2310 #	2091	-0-	-219	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12		2387 #	2065	-0-	-322	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
01		2325 #	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02		2175 #	2124	-0-	-51	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

09		290 R	290	-0-	-0-	-0-	283	2	7	9	Y	6					46
10		279 #	266	-0-	-13	-0-	262	2	4	9	Y	4					50
11		270 #	205	-0-	-65	-0-	202	2	3	9	Y	3	43	1			10
12		310 #	201	-0-	-109	-0-	199	2	2	9	Y	2					12
01		310 #	144	-0-	-166	-0-	142	2	2	9	Y	2					14
*02		785 R	785	-0-	-0-	-0-	779	2	6	9	Y	5					19

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	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	121 N	121	-0-	-0-	-0-	101 2	20 9	N	18		138
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	108 2	18 9	N	16		154
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	99 2	17 9	N	15		169
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	120 2	37 9	N	34	177 1	26
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	106 2	22 9	N	20		46
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	103 2	26 9	N	24		70

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	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	1200 N	1009	-0-	-191	-0-	1009 3		N	-0-		-0-
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 3		N	-0-		-0-
12	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 3		N	-0-		-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
*02	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3		N	-0-		-0-

ITX CORPORATION		427179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DUNLAP, J G		213703									
		WELL #: 4		RRCID -> 202676		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2216 - 2222			
M	O	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		96
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		96
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		96
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		96
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		96

FREEMAN		212976		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
		WELL #: 2		RRCID -> 212976		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2218 - 2222			
M	O	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	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	510 N	438	-0-	-72	-0-	14 1	424 3	Y	-0-		12
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	15 1	457 3	Y	-0-		12
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	21 1	487 3	Y	-0-		12
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	18 1	464 3	Y	-0-		12
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	19 1	486 3	Y	-0-		12
02	493 N	445	-0-	-48	-0-	16 1	429 3	Y	-0-		12

WOLF CAMP (SWASTIKA)		98372 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON			
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY		265140									
CULVER D-872		WELL #: 1		RRCID -> 219665		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 1387 PERF. 1339 - 1342			
M	O	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	990 X	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-		-0-
10	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOOD (STRAWN)		98465 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY		042398		WELL #:		RRCID -> 132380		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 1424		PERF. 1342 - 1346		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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-
WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
STERLING OIL AND GAS		818896		WELL #:		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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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		WELL #:		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965		
09	840	#	420	-0-	-420	-0-	417	2	3	9	N	3		144
10	775	#	304	-0-	-471	-0-	285	2	19	9	N	17		161
11	690	#	591	-0-	-99	-0-	576	2	15	9	N	14		175
12	787	R	787	-0-	-0-	-0-	758	2	29	9	N	26	165 1	36
01	713	#	644	-0-	-69	-0-	613	2	31	9	N	28		64
*02	741	R	741	-0-	-0-	-0-	715	2	26	9	N	24		88
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
RICKELS		WELL #:		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964				
09	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	2			N	-0-		-0-
10	620	N	359	-0-	-261	-0-	359	2			N	-0-		-0-
11	570	N	65	-0-	-505	-0-	65	2			N	-0-		-0-
12	434	N	92	-0-	-342	-0-	92	2			N	-0-		-0-
01	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	2			N	-0-		-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-		-0-
WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		659782		WELL #:		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960		
09	1110	N	1067	-0-	-43	-0-	1031	2	36	9	N	33	33 1	6
10	1116	N	927	-0-	-189	-0-	891	2	36	9	N	33	29 1	10
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1069	2	35	9	N	32	32 1	10
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1098	2	36	9	N	33	29 1	14
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1072	2	36	9	N	33	31 1	16
02	1073	N	983	-0-	-90	-0-	949	2	34	9	N	31	37 1	10

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	38				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-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

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	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

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

CARY, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 018597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3250 - 3280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
11	1050 N	978	-0-	-72	-0-	978	3		N	-0-			-0-
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	976	3		N	-0-			-0-
01	1054 N	866	-0-	-188	-0-	866	3		N	-0-			-0-
02	957 N	845	-0-	-112	-0-	845	3		N	-0-			-0-

DAVIS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 018602 COMPL. DATE 09/26/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3363

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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561												
EVATT, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 018603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3258 - 3289												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-
10		403 N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-
01		372 N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-
02		348 N	309	-0-	-39	-0-	309	3			N	-0-

MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300												
09		120 N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-
11		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-
01		93 N	43	-0-	-50	-0-	43	3			N	-0-
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	41	3			N	-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249												
09		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-
12		434 N	364	-0-	-70	-0-	364	3			N	-0-
01		372 N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-
02		319 N	292	-0-	-27	-0-	292	3			N	-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319												
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-
01		341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-
02		348 N	309	-0-	-39	-0-	309	3			N	-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240												
09		480 N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-
10		496 N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-
11		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-
01		496 N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-
02		464 N	424	-0-	-40	-0-	424	3			N	-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361												
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-
10		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-
11		300 N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-
01		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-
02		261 N	219	-0-	-42	-0-	219	3			N	-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367												
09		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-
01		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-
02		116 N	66	-0-	-50	-0-	66	3			N	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ERATH	
MILLER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		568561								
WYLIE, A. K.		WELL #:		1	RRCID ->	018612	COMPL. DATE	04/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3183 - 3225
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-		-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297 3		N	-0-		-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 3		N	-0-		-0-
12		310 N	299	-0-	-11	-0-	299 3		N	-0-		-0-
01		310 N	268	-0-	-42	-0-	268 3		N	-0-		-0-
02		290 N	246	-0-	-44	-0-	246 3		N	-0-		-0-

SMITH, J. E. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	174674	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	3792	PERF.	3150 - 3202
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-

MILLS, JAY		WELL #:		1	RRCID ->	032805	COMPL. DATE	02/11/1964	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A
BOYLE, H. M.												
09		270 N	266	-0-	-4	-0-	266 2		N	-0-		-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 2		N	-0-		-0-
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-
12		279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2		N	-0-		-0-
01		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-		-0-
02		261 N	241	-0-	-20	-0-	241 2		N	-0-		-0-

MINGUS OIL & GAS		WELL #:		1	RRCID ->	018618	COMPL. DATE	07/08/1960	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3184 - 3206
PETTUS, M. ALMA ET AL												
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-		-0-
10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-		-0-
11		360 X	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-		-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		-0-
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETTUS, M. ALMA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	018619	COMPL. DATE	07/30/1960	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3220 - 3250
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-		-0-
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		-0-
11		319 X	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
12		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-		-0-
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		1	RRCID ->	034866	COMPL. DATE	07/02/1964	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	N/A
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
11		70 X	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-		-0-
12		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 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-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: ERATH					
MINGUS OIL & GAS		//CONT.//		569683									
T. P. FEE /FD-41-B/		WELL #:		2	RRCID ->	034868	COMPL. DATE	10/07/1964	TOTAL DEPTH	3427	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			-0-
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-
11		346 X	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-			-0-
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODESSA OPERATING COMPANY				723592									
DORRIS				WELL #:		2		RRCID ->		173173		COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 3168 - 3227	
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-

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-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-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-

JACOBS				WELL #:		3		RRCID ->		173570		COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 3138 - 3184	
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
DAVIS				WELL #:		1		RRCID ->		085233		COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3261 - 3327	
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - PLUGGED 09/30/15													

STEWART CONTRACT SERVICES				820789									
CARR-GORDON				WELL #:		1		RRCID ->		165720		COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3223 - 3240	
09	720	N	687	-0-	-33	-0-	676 2	11 9	N	10			95
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	703 2	11 9	N	10			105
11	750	N	462	-0-	-288	-0-	456 2	6 9	N	5			110
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	438 2	6 9	N	5			115
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			115
02	435	N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			115

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
TORCH OPERATING LLC 862620												
ALEXANDER, A. V. WELL #: 1 RRCID -> 018560 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 3476 PERF. 3263 - 3298												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE

09		210 N	51	-0-	-159	-0-	12	1	39	2	N	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-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-

BURRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 018562 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 3302 PERF. 3181 - 3257												
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	2	1	179	2	N	-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	N	-0-
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	2	N	-0-
*02		245 N	245	-0-	-0-	-0-	26	1	219	2	N	-0-

DENNISON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 018563 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3125 - 3140												
09		270 N	230	-0-	-40	-0-	55	1	175	2	N	-0-
10		279 N	225	-0-	-54	-0-	39	1	186	2	N	-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	2	1	224	2	N	-0-
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	2	N	-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	75	1	275	2	N	-0-
*02		318 N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	2	N	-0-

EVANS, J. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018564 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 3138 - 3208												
09		690 N	632	-0-	-58	-0-	152	1	480	2	N	-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-
11		660 N	352	-0-	-308	-0-	4	1	348	2	N	-0-
12		651 N	197	-0-	-454	-0-	19	1	178	2	N	-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	74	1	272	2	N	-0-
*02		660 N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-

FULFER, W. T. WELL #: 5 RRCID -> 018571 COMPL. DATE 05/25/1960 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A												
09		345 N	345	-0-	-0-	-0-	83	1	262	2	N	-0-
10		310 N	300	-0-	-10	-0-	52	1	248	2	N	-0-
11		300 N	298	-0-	-2	-0-	3	1	295	2	N	-0-
12		310 N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	2	N	-0-
01		614 N	614	-0-	-0-	-0-	132	1	482	2	N	-0-
*02		138 N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	2	N	-0-

VIRGIL GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018572 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3231 - 3346												
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	175	1	555	2	N	-0-
10		744 N	197	-0-	-547	-0-	34	1	163	2	N	-0-
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-
12		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
01		201 N	201	-0-	-0-	-0-	43	1	158	2	N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

JACOBS, I. N. WELL #: 1 RRCID -> 018574 COMPL. DATE 04/11/1960 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 3132 - 3172												
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	36	1	113	2	N	-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	25	1	121	2	N	-0-
11		150 N	124	-0-	-26	-0-	1	1	123	2	N	-0-
12		155 N	130	-0-	-25	-0-	13	1	117	2	N	-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-	41	1	150	2	N	-0-
*02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC KEMP, H. J.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 018576 COMPL. DATE 03/11/1960 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3216 - 3257																
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	465 N	430	-0-	-35	-0-	74	1	356	2	N	-0-					-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	4	1	433	2	N	-0-					-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	40	1	367	2	N	-0-					-0-
01	434 N	279	-0-	-155	-0-	60	1	219	2	N	-0-					-0-
*02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	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	840 N	773	-0-	-67	-0-	186	1	587	2	N	-0-					-0-
10	837 N	421	-0-	-416	-0-	73	1	348	2	N	-0-					-0-
11	1020 N	91	-0-	-929	-0-	1	1	90	2	N	-0-					-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORING, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 018580 COMPL. DATE 06/01/1960 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300																
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	47	1	148	2	N	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	36	1	173	2	N	-0-					-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	2	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	42	1	154	2	N	-0-					-0-
*02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	N	-0-					-0-

MORING, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 018581 COMPL. DATE 03/30/1960 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193																
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	N	-0-					-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-	2	1	195	2	N	-0-					-0-
12	248 N	118	-0-	-130	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	45	1	166	2	N	-0-					-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	19	1	160	2	N	-0-					-0-

PARTEN, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 018582 COMPL. DATE 04/05/1960 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298																
09	240 N	237	-0-	-3	-0-	57	1	180	2	N	-0-					-0-
10	279 N	232	-0-	-47	-0-	40	1	192	2	N	-0-					-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	2	1	225	2	N	-0-					-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	39	1	359	2	N	-0-					-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	79	1	288	2	N	-0-					-0-
*02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19	1	158	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 018587 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233																
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	191	1	605	2	N	-0-					-0-
10	866 N	866	-0-	-0-	-0-	149	1	717	2	N	-0-					-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	15	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	253	1	2345	2	N	-0-					-0-
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	454	1	1662	2	N	-0-					-0-
*02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	177	1	1486	2	N	-0-					-0-

WYLIE, A. K., HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 018590 COMPL. DATE 06/15/1960 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-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-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC WYLIE, H. T.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3228		-		3264
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11	450 N	80	-0-	-370	-0-	1	1	79	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	50	1	181	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336		PERF. 3197		-		3311
09	810 N	808	-0-	-2	-0-	194	1	614	2	N	-0-			-0-
10	868 N	796	-0-	-72	-0-	137	1	659	2	N	-0-			-0-
11	840 N	508	-0-	-332	-0-	5	1	503	2	N	-0-			-0-
12	837 N	507	-0-	-330	-0-	49	1	458	2	N	-0-			-0-
01	806 N	485	-0-	-321	-0-	104	1	381	2	N	-0-			-0-
*02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	51	1	431	2	N	-0-			-0-

CARY, W.B.		WELL #: 1		RRCID -> 018593		COMPL. DATE 11/06/1960		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 3224		-		3234
09	300 N	4	-0-	-296	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-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-

MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #: 1		RRCID -> 018594		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH 3265		PERF. 3175		-		3189
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	101	1	320	2	N	-0-			-0-
10	434 N	427	-0-	-7	-0-	74	1	353	2	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	4	1	393	2	N	-0-			-0-
12	434 N	194	-0-	-240	-0-	19	1	175	2	N	-0-			-0-
01	434 N	125	-0-	-309	-0-	27	1	98	2	N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-

DILLINGHAM-FULFER		WELL #: 1		RRCID -> 018613		COMPL. DATE 05/04/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3138		-		3155
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	142	1	451	2	N	-0-			-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	109	1	523	2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	6	1	564	2	N	-0-			-0-
12	620 N	464	-0-	-156	-0-	45	1	419	2	N	-0-			-0-
01	620 N	423	-0-	-197	-0-	91	1	332	2	N	-0-			-0-
*02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	2	N	-0-			-0-

WHITTENTON, D. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018617		COMPL. DATE 08/09/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3326		-		3335
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	58	1	182	2	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	43	1	206	2	N	-0-			-0-
11	240 N	126	-0-	-114	-0-	1	1	125	2	N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	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-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC BLACKWELL, A. H.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCINROE, M. F.		WELL #: 1		RRCID -> 035972		COMPL. DATE 05/02/1965		TOTAL DEPTH 3295		PERF. N/A
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	111 1	350 2	N	-0-	-0-
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	66 1	318 2	N	-0-	-0-
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	5 1	484 2	N	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	48 1	441 2	N	-0-	-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	104 1	379 2	N	-0-	-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	47 1	397 2	N	-0-	-0-

STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406		PERF. N/A
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	31 1	97 2	N	-0-	-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	26 1	126 2	N	-0-	-0-
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	1 1	131 2	N	-0-	-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12 1	116 2	N	-0-	-0-
01	155 N	146	-0-	-9	-0-	31 1	115 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3452 - 3468
09	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	6 1	20 2	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483		PERF. 3291 - 3333
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	139 1	439 2	N	-0-	-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	97 1	467 2	N	-0-	-0-
11	600 N	492	-0-	-108	-0-	5 1	487 2	N	-0-	-0-
12	589 N	459	-0-	-130	-0-	45 1	414 2	N	-0-	-0-
01	558 N	470	-0-	-88	-0-	101 1	369 2	N	-0-	-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	50 1	419 2	N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC WYLIE, A.K. GAS UNIT		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103		PERF. 3241		-		3289		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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-

ALEXANDER, A.V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093403		COMPL. DATE 03/30/1981		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3244		-		3282		
09	247	N	247	-0-	-0-	59	1	188	2	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	59	1	281	2	N	-0-					-0-
11	240	N	64	-0-	-176	1	1	63	2	N	-0-					-0-
12	248	N	193	-0-	-55	19	1	174	2	N	-0-					-0-
01	341	N	249	-0-	-92	53	1	196	2	N	-0-					-0-
*02	231	N	231	-0-	-0-	25	1	206	2	N	-0-					-0-

KEMP, H.J GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 093536		COMPL. DATE 05/09/1981		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3261		-		3402		
09	370	N	370	-0-	-0-	89	1	281	2	N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	69	1	332	2	N	-0-					-0-
11	480	N	342	-0-	-138	4	1	338	2	N	-0-					-0-
12	372	N	331	-0-	-41	32	1	299	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	118	1	433	2	N	-0-					-0-
*02	541	N	541	-0-	-0-	58	1	483	2	N	-0-					-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1		WELL #: 6		RRCID -> 093664		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3176		-		3221		
09	210	N	180	-0-	-30	45	1	135	2	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-					-0-
11	180	N	77	-0-	-103	1	1	76	2	N	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	52	1	191	2	N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	31	1	261	2	N	-0-					-0-

MORING, C.S. GS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094085		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 3485		PERF. 3255		-		3358		
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015																

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC RUSSELL, C.C.		//CONT.// 99140 166 //CONT.// 862620		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
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

GORDON, VIRGIL GAS UNIT		WELL #: 2P		RRCID -> 094690	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3169	-		3266	
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	257 1	813 2	N	-0-		-0-
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	183 1	879 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	10 1	978 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	995	-0-	-121	-0-	97 1	898 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	974	-0-	-80	-0-	209 1	765 2	N	-0-		-0-
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	97 1	817 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	390 N	366	-0-	-24	-0-	88 1	278 2	N	-0-		-0-
10	434 N	371	-0-	-63	-0-	64 1	307 2	N	-0-		-0-
11	420 N	331	-0-	-89	-0-	3 1	328 2	N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	35 1	329 2	N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12	-0-	77 1	283 2	N	-0-		-0-
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	35 1	296 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	409 N	409	-0-	-0-	-0-	98 1	311 2	N	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	70 1	335 2	N	-0-		-0-
11	420 N	385	-0-	-35	-0-	4 1	381 2	N	-0-		-0-
12	434 N	416	-0-	-18	-0-	41 1	375 2	N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	88 1	322 2	N	-0-		-0-
*02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	43 1	359 2	N	-0-		-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #: 3P		RRCID -> 096472	COMPL. DATE 12/01/1981	TOTAL DEPTH 3424	PERF. 3186	-		3247	
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	75 1	237 2	N	-0-		-0-
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	54 1	260 2	N	-0-		-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	3 1	268 2	N	-0-		-0-
12	310 N	252	-0-	-58	-0-	25 1	227 2	N	-0-		-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	58 1	214 2	N	-0-		-0-
*02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	27 1	225 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	750 N	716	-0-	-34	-0-	172 1	544 2	N	-0-		-0-
10	744 N	727	-0-	-17	-0-	125 1	602 2	N	-0-		-0-
11	750 N	652	-0-	-98	-0-	7 1	645 2	N	-0-		-0-
12	744 N	609	-0-	-135	-0-	59 1	550 2	N	-0-		-0-
01	713 N	602	-0-	-111	-0-	129 1	473 2	N	-0-		-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 2	N	-0-		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
WOOD, JERRY G. 937390
WOOD, JERRY G. WELL #: 1 RRCID -> 096471 COMPL. DATE 09/08/1981 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 3116 - 3121

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-	213					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	213					N	NO RPT					-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND) 99142 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PIERCE -A- WELL #: 2 RRCID -> 147521 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3334 - 3354

09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	806 N	733	-0-	-73	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	750 N	576	-0-	-174	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	775 N	460	-0-	-315	-0-	460	3			N	-0-					-0-
01	744 N	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	551 N	532	-0-	-19	-0-	532	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITIS GAS UNIT #1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS GAS UNIT #1 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITIS UNIT 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-

X-RAY S. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99148 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ERATH		
WOFFORD, R. NAT				935462						
WOFFORD				WELL #: 1	RRCID -> 089304	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 3571	PERF. 3480	- 5661	
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	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-

Y-OH-Y (CADD)				99157 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER		
GYPSY OIL CO.				339696						
GREENMAN				WELL #: 1	RRCID -> 127730	COMPL. DATE 06/07/1988	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3266	- 3294	
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429 2	N	-0-		-0-
10	465 N	440	-0-	-25	-0-	440 2	N	-0-		-0-
11	420 N	417	-0-	-3	-0-	417 2	N	-0-		-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2	N	-0-		-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2	N	-0-		-0-
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 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	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-		-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2	N	-0-		-0-

STUART, J.N. "B"				WELL #: 27	RRCID -> 195782	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3620	- 3671	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-		-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2	N	-0-		-0-

COPELAND RANCH "C"				WELL #: C 1	RRCID -> 202675	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3768	- 3784	
09	240 N	164	-0-	-76	-0-	164 2	N	-0-		30
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-		30
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134 2	N	-0-		30
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	44 2	N	-0-		30
01	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 2	N	-0-		30
*02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		30

STUART, J.N. "B"				WELL #: 28	RRCID -> 227481	COMPL. DATE 11/29/2002	TOTAL DEPTH 3950	PERF. 3838	- 3878	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98 2	N	-0-		-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2	N	-0-		-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2	N	-0-		-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81 2	N	-0-		-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2	N	-0-		-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
STUART, J. N. "B"		WELL #:		35	RRCID ->	246249	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3507 - 3542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-			-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2	N	-0-			-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2	N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-			-0-
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	81	2	N	-0-			-0-

TREY RESOURCES INC.				868529	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STUART, J. N. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	261292	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3626 - 3650
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	Y	-0-	17	1	18
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	Y	-0-			18
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	Y	-0-			18
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	167	2	Y	3	3	9	21
01	157 N	75	-0-	-82	-0-	74	2	Y	1	9	9	22
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			Y	-0-			22

STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	23	1	-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-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND					
ARNOT OIL COMPANY, LLC		LOFTIN		033012	WELL #:	1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805
09	2490 #	2266	-0-	-224	-0-	2090	2	N	160	185	1	26		
10	3100 #	2205	-0-	-895	-0-	2173	2	N	29			55		
11	3000 #	2032	-0-	-968	-0-	1995	2	N	34			89		
12	3100 #	2092	-0-	-1008	-0-	2013	2	N	72			161		
01	2387 #	2023	-0-	-364	-0-	1951	2	N	65	175	1	51		
02	2204 #	NO RPT	-0-	-2204	-0-			N	NO RPT			51		

YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD					
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC		BUCKLER WALKER B		388861	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		MORRIS 30		931621	WELL #:	A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

OIL AND GAS DIVISION

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			
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	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	-0-
10	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
12	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 080503		COMPL. DATE 09/13/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2700 - 2704			
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-	-0-	-0-
02	29 N	16	-0-	-13	-0-	16	2	N	-0-	-0-	-0-

COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768 PERF. 2699 - 2709			
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
11	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-	-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	2	N	-0-	-0-	-0-
02	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-	-0-	-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2738 - 2752			
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	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873 PERF. 2722 - 2728			
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-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	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-	-0-	-0-
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-	-0-	-0-
01	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-
02	87 N	72	-0-	-15	-0-	72	2	N	-0-	-0-	-0-

 ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PEARSON, HAROLD -C- WELL #: 4 RRCID -> 090669 COMPL. DATE 06/23/1980 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2762 - 2766

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-			-0-
10		155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			-0-
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-
*02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-

 PIERSON WELL #: 1 RRCID -> 092051 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2930 - 2940

09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
11		120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12		124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2		N	-0-			-0-
02		87 N	81	-0-	-6	-0-	81 2		N	-0-			-0-

 PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-			-0-
11		60 N	40	-0-	-20	-0-	40 2		N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-			-0-
*02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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-