
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00014 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAMPASAS									
ARCH OIL & GAS, LLC		029272															
TAYLOR		WELL #: 2		RRCID -> 250167		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 1668 PERF. N/A									
M	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CENTRAL BASIN OIL INV. INC.		141188															
THOMAS		WELL #: 2CB		RRCID -> 247610		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3597 - 3641									
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		06/06/2016 - P/A 06/06/2016													

MCKAMIE		194204															
		WELL #: 1CB		RRCID -> 247611		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 3014 PERF. 920 - 1510									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED		07/11/2016													

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204															
101		WELL #: 1A		RRCID -> 196989		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	

HILL OPERATING LLC		387979															
THURBER		WELL #: 1		RRCID -> 254450		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4110 - 4118									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	

KOKOMO ENERGY, INC.		474070															
MCWHORTER		WELL #: 4		RRCID -> 280650		COMPL. DATE 02/04/2016		TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A									
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PARKS, RHONE INC.		641520															
LEA		WELL #: 5		RRCID -> 246471		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 4020 PERF. N/A									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-	

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
PRATER EQUIPMENT CO., INC.				675922										
PRATER				WELL #: 1	RRCID -> 221340	COMPL. DATE 04/07/2006	TOTAL DEPTH 2879	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 194968	COMPL. DATE 11/20/2002	TOTAL DEPTH 4563	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

REDWOOD OPERATING CO., INC.				697137										
CUESTA-VOSS				WELL #: 1	RRCID -> 247613	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 3238	PERF. N/A						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
EDWARDS, JACK				WELL #: 1	RRCID -> 134067	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 2672	PERF. 1473 - 1478						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
ROBERTSON CSL				WELL #: 12	RRCID -> 135176	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 2482 - 2490						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THE CORYELL-OUACHITA GROUP, INC.				851492										
BARNHILL				WELL #: 1	RRCID -> 263699	COMPL. DATE 03/12/2009	TOTAL DEPTH 16260	PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00014 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575										
DAVIDSON -40-				WELL #:	4	RRCID ->	238993	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	1421	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

XSTAR RESOURCES LLC				945934			CNTY: BROWN							
BARRON				WELL #:	8	RRCID ->	255381	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	398	PERF.	N/A	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

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	
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-		-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-		-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.				WELL #:	9	RRCID ->	110809	COMPL. DATE	04/27/1984	TOTAL DEPTH	1312	PERF.	1238 - 1244	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.				WELL #:	10	RRCID ->	110810	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	1331	PERF.	1190 - 1201	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT		-0-

DAVIS, A. E.				WELL #:	11	RRCID ->	110811	COMPL. DATE	05/13/1984	TOTAL DEPTH	1307	PERF.	1228 - 1270	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			Y	-0-		-0-
11		15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317														
DAVIS, A. E. WELL #: 14 RRCID -> 112603 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1190 - 1233														
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 CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			Y	-0-			-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 15 RRCID -> 112604 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1164 - 1172														
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 16 RRCID -> 112778 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1200 - 1234														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-			-0-
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 2 RRCID -> 117701 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1210 - 1250														
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
*10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 3 RRCID -> 117702 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1226 - 1260														
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKER, J.N. WELL #: 1 RRCID -> 117703 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 1315 PERF. 1150 - 1162														
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, A.E. WELL #: 18 RRCID -> 119330 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1193 - 1201														
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-			-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT			-0-

A. E. DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 00119 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN															
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317															
MCNURLEN WELL #: 101 RRCID -> 132946 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1295 PERF. 1136 - 1144															
M	O	ALLOW 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

06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 103 RRCID -> 132947 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 1311 PERF. 1168 - 1218															
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS, A. E. WELL #: 19 RRCID -> 134846 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 1197 - 1244															
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-			-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4			N	-0-			-0-
09		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	4			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 137064 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 1372 PERF. 1230 - 1288															
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	T.	A.	-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

AARON (RANGER) //CONT.// 00278 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 PENDRAGON OIL CO. 651162
 CLABORN WELL #: 2 RRCID -> 127735 COMPL. DATE 06/16/1988 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3255 - 3274

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
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ABBOTT (MARBLE FALLS) 00285 300 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SHAIDA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 086874 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 3421 - 3427

M	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
06	240 #	176	-0-	-64	-0-	10	1	166	2	N	-0-					67
07	248 #	196	-0-	-52	-0-	11	1	182	2	N	3					70
08	248 #	192	-0-	-56	-0-	11	1	181	2	N	-0-					70
09	210 #	193	-0-	-17	-0-	11	1	182	2	N	-0-					70
10	217 #	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	2	N	-0-					70
*11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					70

GRIFFIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 112593 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3342 - 3427

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
06	480 #	351	-0-	-129	-0-	20	1	331	2	N	-0-					37
07	496 #	348	-0-	-148	-0-	20	1	328	2	N	-0-					37
08	496 #	379	-0-	-117	-0-	21	1	358	2	N	-0-					37
09	420 #	348	-0-	-72	-0-	20	1	328	2	N	-0-					37
10	434 #	321	-0-	-113	-0-	18	1	303	2	N	-0-					37
11	360 #	357	-0-	-3	-0-	20	1	337	2	N	-0-					37

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 9 L RRCID -> 093854 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3476 - 3483

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 10 RRCID -> 119451 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3402 - 3480

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
06	930 R	930	-0-	-0-	-0-	200	1	730	3	N	-0-					-0-
07	961 R	961	-0-	-0-	-0-	216	1	745	3	N	-0-					-0-
08	992 #	845	-0-	-147	-0-	80	1	765	3	N	-0-					-0-
09	960 #	830	-0-	-130	-0-	72	1	758	3	N	-0-					-0-
10	992 #	859	-0-	-133	-0-	70	1	789	3	N	-0-					-0-
11	930 #	919	-0-	-11	-0-	54	1	865	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

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
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY (3620)		//CONT.//		00350 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.		//CONT.//		082968							
NORTH, CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 170703	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3692	- 4092		
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
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABERNATHY (4000)				00350 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY TURNER				042398							
		WELL #:		1	RRCID -> 161552	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 4308	PERF. 3992	- 4002		
06	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2		N	-0-		23
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2		N	-0-		23
08	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 2		N	-0-		23
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82 2		N	-0-		23
10	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-			N	NO RPT		23
11	90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-			N	NO RPT		23

RKW OPERATING LLC WHARTON				714311		RRCID -> 111229	COMPL. DATE 03/02/1984	TOTAL DEPTH 4190	PERF. 4028	- 4036	
06	300 N	174	-0-	-126 B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
08	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 2		N	-0-		-0-
09	180 N	27	-0-	-153 B	-0-	27 2		N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
*11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-		-0-

ACE-TINER (CANYON REEF II) SOJOURNER DRILLING CORPORATION JONES				00423 102	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JONES			
				800750							
		WELL #:		1	RRCID -> 159977	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 4273	- 4277		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

JONES, J. R.				1B	RRCID -> 196085	COMPL. DATE 01/27/2003	TOTAL DEPTH 5448	PERF. 4390	- 4406		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ACG99 (CONGL.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL E-58				00439 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
				881442							
		WELL #:		1D	RRCID -> 175375	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 4840	PERF. 4454	- 4472		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ADAIR CREEK (COOK SAND)																			
ALARON ENERGY, INC. 00576 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN																			
MCLAUGHLIN, J. M. 010450																			
WELL #: 1111 RRCID -> 148276 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5748 - 5798																			

06		696 N	696	-0-	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4						44
07		666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-						44
08		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-						44
09		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	521	3	7	9	N	6						50
10		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-						50
*11		618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-						50

ADVANCE (CADDO)																			
WISE PRODUCTION COMPANY 00799 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER																			
MORRISON "X" 933825																			
WELL #: 1 RRCID -> 103927 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 4044 - 4070																			

06		420 N	34	-0-	-386	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-						53
07		341 N	283	-0-	-58	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-						53
08		403 N	185	-0-	-218	-0-	-0-	185	2			N	-0-						53
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-						53
10		310 N	118	-0-	-192	-0-	-0-	118	2			N	-0-						53
*11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-						53

AKIN (BUCK CREEK)																			
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 00989 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS																			
PARKS, J.W. "A" NCT-1 280875																			
WELL #: 83 RRCID -> 102913 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1896 - 1902																			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

AKIN (CADDO)																			
KEATING ENERGY, INC. 00989 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS																			
WHALEN-WILSON 453142																			
WELL #: 1 RRCID -> 017290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3188 - 3115																			

06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-						-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-						-0-
08		79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-						-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-						-0-
10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-						-0-
11		90 N	84	-0-	-6	-0-	-0-	84	2			N	-0-						-0-

MCANELLY, STANLEY M., JR.																			
AKIN, C. E. 537366																			
WELL #: 2 RRCID -> 017291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3120 - 3115																			

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT						-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	285				N	NO RPT						-0-

AKIN (CADDO)		//CONT.//	00989 555	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
PARKER ENERGY COMPANY			640154									
DAVIS. G. R.		WELL #:	1	RRCID -> 058867	COMPL. DATE 10/25/1963	TOTAL DEPTH	3610	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		N	-0-			-0-
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-			-0-
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-

DAVIS. G. R.		WELL #:	2	RRCID -> 058868	COMPL. DATE 02/08/1964	TOTAL DEPTH	3594	PERF. 3114 - 3147				
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-

DAVIS, G. R.		WELL #:	4	RRCID -> 084848	COMPL. DATE 09/03/1979	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3178 - 3184				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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				
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
07	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
09	180 N	112	-0-	-68	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

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				
06	2430 #	1742	-0-	-688	-0-	1742 3		N	-0-			87
07	1984 #	1440	-0-	-544	-0-	1440 3		N	-0-			87
08	1829 #	717	-0-	-1112	-0-	717 3		N	-0-			87
09	1990 R	1990	-0-	-0-	-0-	1990 3		N	-0-			87
10	1798 #	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			87
11	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-			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							
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				84

CASEY "32"		WELL #: 1		RRCID -> 190633		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4800 - 4814							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				127
11	14B2	EXT	-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							
06	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	3		N	-0-				89
07	341	#	291	-0-	-50	-0-	288	3	3	9	N	3			92
08	341	#	282	-0-	-59	-0-	279	3	3	9	N	3			95
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	274	3	1	9	N	1			96
10	310	#	262	-0-	-48	-0-	255	3	7	9	N	6			102
11	270	#	236	-0-	-34	-0-	229	3	7	9	N	6			108

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							
06	300	#	45	-0-	-255	-0-	45	2		N	-0-				-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-				-0-
08	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT				-0-
09	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT				-0-
11	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-

ALED0, SOUTH (ATOKA)		01402 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378													
MCFARLAND-DIXON		WELL #: 2		RRCID -> 207611		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5813 - 5880							
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	556	1	1970	3	N	-0-			18
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	544	1	1876	3	N	-0-			18
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	605	1	2326	3	N	-0-			18
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	601	1	1637	3	N	2			20
							2	9							
10	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	574	1	1603	3	N	-0-			20
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	577	1	1806	3	N	1			21
							1	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
MCFARLAND		WELL #: C 1		RRCID -> 272945		COMPL. DATE 12/26/2013		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6020 - 6090							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4		4	8	33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1	8	33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				33
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				33

ALED0, S (MARBLE FALLS)		01402 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
HANKS, CHRISTOPHER GLENN CLEMENS		354655		WELL #: 1 T		RRCID -> 091324		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6135 - 6163		
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALED0, SE. (1200 STRAWN)		01404 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER						
RILEY, LANHAM RILEY, LANHAM		712148		WELL #: 1		RRCID -> 139351		COMPL. DATE 01/25/1986		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ALEXANDRIA (GARDNER SD A)		01433 210		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
BRIGHT HAWK OPERATING COMPANY ELLIOTT, R. B.		093102		WELL #: 1B		RRCID -> 270471		COMPL. DATE 12/04/2011		TOTAL DEPTH 4246		PERF. 2830 - 2850		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ALFRED-DONNELL (CADD0)		01456 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
PETEX DONNELL, A. D.		659782		WELL #: 1C		RRCID -> 158654		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 4335		PERF. 3307 - 4335		
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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TXL-A		01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		088563		WELL #: 2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 1369 - 1388		
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALLEN (STRAWN)		01643 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C. GAILEY, N. C. ET AL UNIT		088563		WELL #: 2		RRCID -> 087574		COMPL. DATE 03/26/1980		TOTAL DEPTH 3395		PERF. 1369 - 1388		
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
06	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2	N	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLEN (STRAWN) //CONT.// 01643 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 GAILLEY,N.C."A"ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103520 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 2314 PERF. 1999 - 2060

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-		92	2	N	-0-			-0-
07		93 N	12	-0-	-81	-0-		12	2	N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2	N	-0-			-0-
09		90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2	N	-0-			-0-
10		81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2	N	-0-			-0-
11		90 N	75	-0-	-15	-0-		75	2	N	-0-			-0-

ALLEN & RITCHIE (STRAWN) 01699 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ALLEN & RITCHIE 013940
 ALLEN & RITCHIE -C- WELL #: 2 RRCID -> 017299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1380 PERF. 1367 - 1377

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

ALONGSIDE (MISS.) 01916 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 VAN OPERATING, LTD. 881442
 FORT GRIFFIN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 275945 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 4662 PERF. 5018 - 5031

06	6360	#	4081	-0-	-2279	-0-		3975	3	106	9	96	169	1	127
07	6479	#	3857	-0-	-2622	-0-		3645	3	212	9	193	170	1	150
08	4438	R	4438	-0-	-0-	-0-		4244	3	194	9	176	169	1	157
09	7273	R	7273	-0-	-0-	-0-		6940	3	333	9	303	330	1	130
10	7882	R	7882	-0-	-0-	-0-		7526	3	356	9	324	334	1	120
*11	7525	R	7525	-0-	-0-	-0-		6978	3	547	9	497	347	1	270

ALVA LEE HAWKINS (3280) 02095 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 KORNIE-TILLMAN COMPANY 475741
 NORTH ALLEN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 123263 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 3516 PERF. 3354 - 3460

06	240	N	211	-0-	-29	-0-		211	2			N	-0-		20
07	279	N	206	-0-	-73	-0-		206	2			N	-0-		20
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	2			N	-0-		20
09	210	N	176	-0-	-34	-0-		176	2			N	-0-		20
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-		217	2			N	-0-		20
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-		218	2	3	9	N	3		23

ALLEN HEIRS-FIELD WELL #: 2 RRCID -> 124996 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3492 PERF. 3111 - 3337

06	383	N	383	-0-	-0-	-0-		358	2	25	9	N	23		81
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	2			N	-0-		81
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-		221	2			N	-0-		81
09	390	N	285	-0-	-105	-0-		285	2			N	-0-		81
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-		354	2			N	-0-		81
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-	40	41

ALLEN HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 126868 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3557 - 3562

06	120	N	107	-0-	-13	-0-		107	2			N	-0-		85
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-		204	2			N	-0-		85
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	2			N	-0-		85
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-		206	2			N	-0-		85
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-		272	2			N	-0-		85
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	2			N	-0-	22	63

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALVA LEE HAWKINS (3400) 02095 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND											
D & R ENTERPRISES 196846											
HAWKINS, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 075858 COMPL. DATE 03/02/1978 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A											
06	0 W	299	-0-	299	606	299	2	N	-0-		-0-
07	0 W	283	-0-	283	889	283	2	N	-0-		-0-
08	1193 N	304	-0-	-889	-0-	304	2	N	-0-		-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2	N	-0-		-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-		-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-		-0-
HAWKINS, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 084213 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3440 PERF. 3340 - 3350											
06	0 W	199	-0-	199	403	199	2	N	-0-		-0-
07	591 N	188	-0-	-403	-0-	188	2	N	-0-		-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	N	-0-		-0-
09	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-		-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741											
EAST ALLEN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 127910 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 3448 - 3462											
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		21
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-		21
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2	N	-0-		21
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-		21
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		21
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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											
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-
NAIL "103" B WELL #: 3S RRCID -> 157968 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1279 - 1283											
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-
ANTELOPE HILLS (CADD0, 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											
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-

OIL AND GAS DIVISION

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					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ANZAC (MORRIS)		03208 666		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
K-M OIL COMPANY, INC.		448857													
DEM F A-2		WELL #: 2		RRCID -> 017306		COMPL. DATE 12/27/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2095 - 2103					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
MILLER LITE "B"		448857													
		WELL #: 1B		RRCID -> 136543		COMPL. DATE 07/23/1990		TOTAL DEPTH 2670		PERF. 2004 - 2014					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	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-

MILLER DISCOVERY		767826		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
		448857													
		WELL #: 5		RRCID -> 141755		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 3520		PERF. 2056 - 2060					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	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-

MILLER RANCH		767826		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
		448857													
		WELL #: 4		RRCID -> 151784		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 2100 - 2106					
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	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-

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					
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				12
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				12
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-				12
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				12
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				12

ARDINGER (LAKE SAND, UPPER) //CONT.// 03496 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.// 355586												
HANVEY-FEE WELL #: 4 RRCID -> 122334 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3397 - 3406												
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

06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-	-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	-0-
10		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GEORGE FEE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 132266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3452 - 3466												
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-	105
07		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-	105
08		93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-	105
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2		N	-0-	105
10		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	105
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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												
06		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
09		120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-	-0-
*10		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-	-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT	-0-

KATLACO FEE "C" WELL #: 7 RRCID -> 125624 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3664 - 3666												
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-	62
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-	62
08		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-	62
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3		N	-0-	62
10		248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3		N	-0-	62
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	62

KATLACO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125627 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3468 - 3490												
06		158 N	158	-0-	-0-	-0-	152	3	6	9	N	72
07		168 N	168	-0-	-0-	-0-	158	3	10	9	N	81
08		171 N	171	-0-	-0-	-0-	164	3	7	9	N	87
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	145	3	1	9	N	88
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	140	3	1	9	N	89
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	89

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												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	33
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

AUBURN (DUFFER) 04337 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX 659782
 GENTRY "23" WELL #: 1 RRCID -> 240708 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3908 - 3914

06	720 N	665	-0-	-55	-0-	664	2	1	9	N	1	46	1			29
07	713 N	678	-0-	-35	-0-	678	2			N	-0-					29
08	682 N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					29
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					29
10	682 N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					29
11	630 N	568	-0-	-62	-0-	544	2	24	9	N	22					51

WHITE, WAYNE "46" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246059 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4107 PERF. 3876 - 3890

06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					54
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					54
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					54
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					54
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					54
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					54

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS) 04672 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 WRIGHT, BESS L. WELL #: 1 RRCID -> 237123 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2889 - 2901

06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*11	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BBB&C, BLK.3 (MARBLE FALLS)			//CONT.//		04672 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
FORMATION RECOVERY LLC					276932							
BRAMLET "A"					WELL #: 2	RRCID -> 102427		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 3344	PERF. 2823 - 2834	
M	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	M	PROD	BALANCE

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	62

BRAMLET "A"					WELL #: 1	RRCID -> 102428		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 3750	PERF. 2878 - 2894	
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT	78
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT	78
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT	78
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT	78
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT	78
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	2267					Y	NO RPT	78

SPENCE					WELL #: 1	RRCID -> 123246		COMPL. DATE 07/02/1983		TOTAL DEPTH 2902	PERF. N/A	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

BRAMLET 'A'					WELL #: 7	RRCID -> 173817		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2812 - 2864	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.					806190							
NEWMAN, THOMAS					WELL #: 1	RRCID -> 100396		COMPL. DATE 10/03/1976		TOTAL DEPTH 2851	PERF. 2711 - 2748	
06	120 #	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-	23
07	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-	23
08	124 #	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-	23
09	120 #	19	-0-	-101	-0-	19	3			N	-0-	23
10	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-	23
11	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-	23

MURPHREE, W.E. "A"					WELL #: 2	RRCID -> 100397		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 2880	PERF. 2810 - 2836	
06	240 #	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-	35
07	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-	35
08	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-	35
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-	35
10	248 #	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-	35
11	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	3			N	-0-	35

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	AMT CODE	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	
06	210 #	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	N	2	16
07	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-	16
08	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-	16
09	210 #	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-	16
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-	16
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-	16

WOODS, MAUDIE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	100400	COMPL. DATE	07/02/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2736 - 2795	
06	210 #	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-	17
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-	17
08	186 #	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-	17
09	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-	17
10	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	17
*11	246 R	246	-0-	-0-	-0-	242	3	4	9	N	4	21

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		4	RRCID ->	100401	COMPL. DATE	04/08/1977	TOTAL DEPTH	2838	PERF. 2735 - 2763	
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-	-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-
08	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-	-0-
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-	-0-
10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-	-0-
*11	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	
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	-0-
07	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-	-0-
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-	-0-
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-	-0-
10	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-	-0-
*11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, WILLIE		WELL #:		2	RRCID ->	100403	COMPL. DATE	03/03/1977	TOTAL DEPTH	2885	PERF. 2807 - 2861	
06	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-	21
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-	21
08	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-	21
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-	21
10	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-	21
11	180 #	157	-0-	-23	-0-	157	3			Y	-0-	21

RANKIN, RAY		WELL #:		4	RRCID ->	100410	COMPL. DATE	05/23/1977	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2811 - 2815	
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-	6
07	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-	6
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-	6
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-	6
10	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-	6
11	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-	6

RANKIN, RAY		WELL #:		3	RRCID ->	100411	COMPL. DATE	05/11/1977	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2790 - 2804	
06	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	7
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-	7
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-	7
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-	7
10	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-	7
*11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		P&A COND	-0-	-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

06	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	3					N	-0-					21
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3					N	-0-					21
08	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	3					N	-0-					21
09	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	3					N	-0-					21
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3					N	-0-					21
11	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	3					N	-0-					21

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

06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3					Y	-0-					13
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3					Y	-0-					13
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3					Y	-0-					13
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3					Y	-0-					13
10	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3					Y	-0-					13
*11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3					Y	-0-					13

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

06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3					Y	-0-					13
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3					Y	-0-					13
08	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	3					Y	-0-					13
09	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3					Y	-0-					13
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3					Y	-0-					13
*11	242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3					Y	-0-					13

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

06	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3					N	-0-					2
07	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3					N	-0-					2
08	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3					N	-0-					2
09	180 #	136	-0-	-44	-0-	136	3					N	-0-					2
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	3					N	-0-					2
11	180 #	92	-0-	-88	-0-	92	3					N	-0-					2

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

06	240 #	140	-0-	-100	-0-	140	3					N	-0-					23
07	186 #	111	-0-	-75	-0-	111	3					N	-0-					23
08	186 #	105	-0-	-81	-0-	105	3					N	-0-					23
09	150 #	94	-0-	-56	-0-	94	3					N	-0-					23
10	155 #	138	-0-	-17	-0-	138	3					N	-0-					23
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-			13
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-			13
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-			65	3			N	-0-			13
09	67 R	67	-0-	-0-	-0-			67	3			N	-0-			13
10	60 R	60	-0-	-0-	-0-			60	3			N	-0-			13
*11	76 R	76	-0-	-0-	-0-			76	3			N	-0-			13

PALMORE, J.B.		WELL #:		1	RRCID ->	122366	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2799 - 2820					
06	450 #	216	-0-	-234	-0-			216	3			N	-0-			10
07	403 #	109	-0-	-294	-0-			109	3			N	-0-			10
08	372 #	202	-0-	-170	-0-			202	3			N	-0-			10
09	360 #	247	-0-	-113	-0-			247	3			N	-0-			10
10	372 #	137	-0-	-235	-0-			137	3			N	-0-			10
*11	354 R	354	-0-	-0-	-0-			354	3			N	-0-			10

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		2	RRCID ->	125399	COMPL. DATE	06/09/1976	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 2762 - 2766					
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-			41	3			Y	-0-			1
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-			41	3			Y	-0-			1
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-			40	3			Y	-0-			1
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-			39	3			Y	-0-			1
10	31 #	29	-0-	-2	-0-			29	3			Y	-0-			1
11	30 #	25	-0-	-5	-0-			25	3			Y	-0-			1

SPENCE, ROBERT J.		WELL #:		3	RRCID ->	125400	COMPL. DATE	07/31/1976	TOTAL DEPTH	2891	PERF. 2785 - 2798					
06	364 R	364	-0-	-0-	-0-			364	3			Y	-0-			5
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-			368	3			Y	-0-			5
08	360 R	360	-0-	-0-	-0-			360	3			Y	-0-			5
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-			347	3			Y	-0-			5
10	264 R	264	-0-	-0-	-0-			264	3			Y	-0-			5
11	240 #	223	-0-	-17	-0-			223	3			Y	-0-			5

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	146645	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2726 - 2768					
06	858 R	858	-0-	-0-	-0-			858	3			N	-0-			-0-
07	837 R	837	-0-	-0-	-0-			837	3			N	-0-			-0-
08	769 R	769	-0-	-0-	-0-			769	3			N	-0-			-0-
09	716 R	716	-0-	-0-	-0-			716	3			N	-0-			-0-
10	693 R	693	-0-	-0-	-0-			693	3			N	-0-			-0-
*11	669 R	669	-0-	-0-	-0-			669	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		5	RRCID ->	146653	COMPL. DATE	03/26/1986	TOTAL DEPTH	2861	PERF. 2791 - 2804					
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-			381	3			N	-0-			-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-			372	3			N	-0-			-0-
08	342 R	342	-0-	-0-	-0-			342	3			N	-0-			-0-
09	318 R	318	-0-	-0-	-0-			318	3			N	-0-			-0-
10	308 R	308	-0-	-0-	-0-			308	3			N	-0-			-0-
*11	297 R	297	-0-	-0-	-0-			297	3			N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H.		WELL #:		6	RRCID ->	146654	COMPL. DATE	07/27/1977	TOTAL DEPTH	2903	PERF. 2833 - 2847					
06	343 R	343	-0-	-0-	-0-			343	3			N	-0-			-0-
07	335 R	335	-0-	-0-	-0-			335	3			N	-0-			-0-
08	307 R	307	-0-	-0-	-0-			307	3			N	-0-			-0-
09	286 R	286	-0-	-0-	-0-			286	3			N	-0-			-0-
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-			277	3			N	-0-			-0-
*11	268 R	268	-0-	-0-	-0-			268	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

06		133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-		-0-
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
08		124 #	119	-0-	-5	-0-	119	3	N	-0-		-0-
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	111	3	N	-0-		-0-
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		-0-
11		120 #	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-

SUCHIL ENERGY, LLC					828545							
ROBERTSON HEIRS					WELL #:		1		RRCID -> 084819		COMPL. DATE 07/01/1979	
									TOTAL DEPTH		3160 PERF. 2802 - 2823	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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	

06		300 N	263	-0-	-37	-0-	263	3	N	-0-		-0-
07		310 N	235	-0-	-75	-0-	235	3	N	-0-		-0-
08		279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3	N	-0-		-0-
09		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-		-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
*11		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-

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

06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3	N	-0-		-0-
07		93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3	N	-0-		-0-
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
09		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-
*11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-

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

06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104	3	N	-0-		-0-
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3	N	-0-		-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-		-0-
10		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3	N	-0-		-0-

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

06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3	N	-0-		-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	3	N	-0-		-0-

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

BCM (STRAWN)		//CONT.//		04692 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		//CONT.//		179256									
CM-S		WELL #:		1	RRCID ->	222102	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	3024	PERF.	2242 - 2248	
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3		N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
VINCENT		WELL #:		1	RRCID ->	150216	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	2331 - 2339	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			32
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

VINCENT		WELL #:		2	RRCID ->	154250	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	2322 - 2330	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	3	Y	-0-		-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	28	1	169	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	308	-0-	308	308	82	1	226	3	Y	-0-		-0-
09	526 N	218	-0-	-308	-0-	34	1	184	3	Y	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	60	1	219	3	Y	-0-		-0-
*11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	31	1	179	3	Y	-0-		-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575									
PLEASANT VALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	165739	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	2834	PERF.	1858 - 1864	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DAVIDSON -40-		WELL #:		2	RRCID ->	225252	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	2303	PERF.	2166 - 2180	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

DAVIDSON -40-		WELL #:		3	RRCID ->	225913	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	2305	PERF.	2154 - 2161	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-

B.L.E. (DUFFER) 04802 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SCRANTON EXPLORATION 760227
4-WAY FARMS

WELL #: 2 RRCID -> 103416 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2735 - 2738

06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
*11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-

4-WAY FARMS WELL #: 3 RRCID -> 113141 COMPL. DATE 08/10/1984 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2734 - 2740

06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			19
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			19
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			19
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			19
*10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			19
*11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-			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

06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			22
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 2		N	-0-			22
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			22
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 2		N	-0-			22
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 2		N	-0-			22
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-			22

GRAGG HAWN KEARNEY WELL #: 1 RRCID -> 223675 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 4300 - 4310

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2		N	-0-			37
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			37
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-			37

EAGLE HYDROCARBONS INC. 238730
DENO-GRAGG

WELL #: 1 RRCID -> 199917 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4142 - 4163

06	750 N	569	-0-	-181	-0-	569 2		N	-0-			92
07	744 N	545	-0-	-199	-0-	532 2	13 9	N	12	6 8		98
08	806 N	620	-0-	-186	-0-	616 2	4 9	N	4			102
09	570 N	276	-0-	-294	-0-	275 2	1 9	N	1	1 8		102
10	558 N	284	-0-	-274	-0-	280 2	4 9	N	4			106
*11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	905 2	8 9	N	7	1 8		112

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
EAGLE HYDROCARBONS INC.		//CONT.//		238730									
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	206019	COMPL. DATE	09/28/2004	TOTAL DEPTH	4376	PERF. 4136 - 4142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2		N	-0-			42
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			42
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			42
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2		N	-0-			42
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			42
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			42

FRANCIS		WELL #:		1	RRCID ->	206021	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	4173	PERF. 3880 - 3886		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	9			209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			215
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			225
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			231
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			237
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			243

GRAGG, P. K.		WELL #:		1	RRCID ->	212130	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4060 - 4070		
06	2130 X	2075	-0-	-55	-0-	2075	2		N	-0-			162
07	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	1698	2	3 9	N	3			165
08	2170 N	1683	-0-	-487	-0-	1683	2		N	-0-			165
09	2070 N	1585	-0-	-485	-0-	1582	2	3 9	N	3			168
10	1705 N	1438	-0-	-267	-0-	1435	2	3 9	N	3			171
11	1620 N	1609	-0-	-11	-0-	1609	2		N	-0-			171

GRAGG, DENO		WELL #:		2	RRCID ->	214151	COMPL. DATE	06/06/2005	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4140 - 4146		
06	420 N	244	-0-	-176	-0-	244	2		N	-0-			114
07	372 N	302	-0-	-70	-0-	295	2	7 9	N	6			120
08	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1381	2	24 9	N	22			142
09	935 N	935	-0-	-0-	-0-	925	2	10 9	N	9			151
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	887	2	13 9	N	12			163
11	1350 N	459	-0-	-891	-0-	456	2	3 9	N	3			166

HILL, R.M. OPERATING INC.		WELL #:		3	RRCID ->	221347	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	4360	PERF. 4292 - 4305		
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2		N	-0-			20
07	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			20
08	186 N	160	-0-	-26	-0-	158	2	2 9	N	2			22
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150	2	1 9	N	1			23
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	153	2	1 9	N	1			24
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			24

KADANE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	073027	COMPL. DATE	04/25/1977	TOTAL DEPTH	4178	PERF. N/A		
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287 2	N	-0-			20
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	4	1	344 2	N	-0-			20
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366 2	N	-0-			20
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	4	1	336 2	N	-0-			20
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	4	1	367 2	N	-0-			20
*11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	4	1	620 2	N	-0-			20

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
KADANE CORPORATION		//CONT.//		450038										
B. R. A.		WELL #:		2	RRCID ->	075252	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	4130	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBSON RANCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085413	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	4611	PERF. 3880 - 3977
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	25 1	85 2	N	-0-		15
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	17 1	86 2	N	-0-		15
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		15
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		15
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		15
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2016 - PLUGGED 11/07/16											

HARMON CONSTANTIN UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	093616	COMPL. DATE	02/06/1981	TOTAL DEPTH	4078	PERF. N/A
06	450 N	442	-0-	-8	-0-	5 1	437 2	N	-0-		29
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	5 1	546 2	N	-0-		29
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	5 1	544 2	N	-0-		29
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	5 1	454 2	N	-0-		29
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	5 1	431 2	N	-0-		29
*11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	5 1	604 2	N	-0-		29

HARMON-CONSTANTIN		WELL #:		6	RRCID ->	189352	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 3742 - 4022
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 2		N	-0-	101 1	54
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 2		N	-0-		54
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		54
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		54
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-		54
*11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		54

B. R. A.		WELL #:		10	RRCID ->	241463	COMPL. DATE	05/28/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4010 - 4090
06	1770 N	1638	-0-	-132	-0-	1584 2	54 9	N	49	87 1	178
07	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2151 2	133 9	N	121	191 1	108
08	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2026 2	55 9	N	50		158
09	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	1944 2	172 9	N	156	179 1	135
10	2294 N	2024	-0-	-270	-0-	1873 2	151 9	N	137		272
11	2010 N	1914	-0-	-96	-0-	1753 2	161 9	N	146	191 1	227

TENNYSON		WELL #:		3	RRCID ->	241634	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	4155	PERF. 4105 - 4157
06	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1962 2		N	-0-		38
07	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2841 2	3 9	N	3		41
08	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	4064 2	1 9	N	1		42
09	3000 N	3251	-0-	251	-0-	3251 2		N	-0-		42
10	3100 N	5516	-0-	2416	-0-	5516 2		N	-0-		42
*11	6448 X	3781	-0-	-2667	-0-	3781 2		N	-0-		42

B. R. A. (CONGL.) //CONT.// 04809 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PITCOCK, INC. 665870
 GIBSON-BELDING WELL #: 5 RRCID -> 091315 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3895 - 3901

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
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	83	1	282	2	N	-0-			90
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-			90
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	100	1	416	2	N	-0-			90
09	360 N	347	-0-	-13	-0-	65	1	282	2	N	-0-			90
10	496 N	369	-0-	-127	-0-	56	1	313	2	N	-0-			90
11	510 N	420	-0-	-90	-0-	79	1	341	2	N	-0-			90

GIBSON-BELDING WELL #: RRCID -> 091691 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3876 - 3886

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2012

GIBSON-BELDING WELL #: 8 RRCID -> 097376 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 3852 - 3859

06	378 N	378	-0-	-0-	-0-	86	1	292	2	N	-0-			15
07	484 N	484	-0-	-0-	-0-	69	1	415	2	N	-0-			15
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	90	1	378	2	N	-0-			15
09	390 N	332	-0-	-58	-0-	62	1	270	2	N	-0-			15
10	496 N	384	-0-	-112	-0-	58	1	326	2	N	-0-			15
11	450 N	413	-0-	-37	-0-	78	1	335	2	N	-0-			15

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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

06	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			2
07	1860 N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-			2
08	1922 N	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-			2
09	1980 N	1712	-0-	-268	-0-	1712	2			N	-0-			2
10	1705 N	1653	-0-	-52	-0-	1653	2			N	-0-			2
*11	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-			2

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. A. (CONGL.)		//CONT.//		04809 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870								
GREEN, F.		WELL #:		5	RRCID ->	168416	COMPL. DATE	05/21/1998	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 4242 - 4247	
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
06		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-		-0-
07		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-		-0-
08		930 N	780	-0-	-150	-0-	780 2		N	-0-		-0-
09		814 N	814	-0-	-0-	-0-	813 2	1 9	N	1		1
10		837 N	775	-0-	-62	-0-	772 2	3 9	N	3		4
*11		775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-		4

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	153378	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3989 - 3998	
06		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		17
07		465 N	444	-0-	-21	-0-	444 3		N	-0-		17
08		465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3		N	-0-		17
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-		17
10		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		17
*11		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-		17

TOWER RESOURCES INC				862857								
LANDAR		WELL #:		3	RRCID ->	090914	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3921 - 3929	
06		660 N	488	-0-	-172	-0-	488 3		N	-0-		-0-
07		527 N	335	-0-	-192	-0-	335 3		N	-0-		-0-
08		496 N	322	-0-	-174	-0-	322 3		N	-0-		-0-
09		480 N	257	-0-	-223	-0-	257 3		N	-0-		-0-
10		341 N	248	-0-	-93	-0-	248 3		N	-0-		-0-
11		300 N	202	-0-	-98	-0-	202 3		N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		5	RRCID ->	094999	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	4258	PERF. 3906 - 3912	
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-		-0-
07		341 N	231	-0-	-110	-0-	231 3		N	-0-		-0-
08		341 N	222	-0-	-119	-0-	222 3		N	-0-		-0-
09		330 N	177	-0-	-153	-0-	177 3		N	-0-		-0-
10		217 N	170	-0-	-47	-0-	170 3		N	-0-		-0-
11		210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		N	-0-		-0-

LANDAR		WELL #:		6	RRCID ->	095592	COMPL. DATE	09/27/1981	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3974 - 3984	
06		510 N	505	-0-	-5	-0-	505 3		N	-0-		-0-
07		527 N	347	-0-	-180	-0-	347 3		N	-0-		-0-
08		496 N	333	-0-	-163	-0-	333 3		N	-0-		-0-
09		510 N	266	-0-	-244	-0-	266 3		N	-0-		-0-
10		341 N	256	-0-	-85	-0-	256 3		N	-0-		-0-
11		330 N	209	-0-	-121	-0-	209 3		N	-0-		-0-

DUWE, DOUG		WELL #:		3	RRCID ->	134859	COMPL. DATE	02/20/1987	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3838 - 3848	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		N	-0-		-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
*11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-		-0-

BANKLINE-EVANS LAKE ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"		05452 001 022922		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 126396		COMPL. DATE 03/15/1985		TOTAL DEPTH 3955		PERF. 3380 - 3387				
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
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-			66
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			66
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			66
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			66
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			66
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-			66

WRIGHT "E"		WELL #: 6		RRCID -> 140745		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3484 - 3497				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
09	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			137
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			137
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			137

BANKLINE-FEE (LAKE) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "B"		05466 500 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 3034		RRCID -> 120337		COMPL. DATE 05/18/1985		TOTAL DEPTH 4196		PERF. 3538 - 3546				
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			87
07	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-			87
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			87
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-			87
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			87
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	2			N	-0-			87

WRIGHT, W.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 120633		COMPL. DATE 03/25/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3445 - 3455				
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			52
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			52
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			52
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			52
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			52
11	300 N	138	-0-	-162	-0-	138	2			N	-0-			52

BRECK OPERATING CORP. STEPHENSON, G. M.		089974		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 1		RRCID -> 039353		COMPL. DATE 02/15/1965		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3560 - 3563				
06	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	3	2	9	N	2			118
07	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	1314	3	2	9	N	2			120
08	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1285	3	2	9	N	2			122
09	1290 N	1208	-0-	-82	-0-	1207	3	1	9	N	1			123
10	1302 N	1197	-0-	-105	-0-	1195	3	2	9	N	2			125
*11	1260 N	1175	-0-	-85	-0-	1165	3	10	9	N	9			134

WRIGHT & HARRELL "30"		WELL #: 10		RRCID -> 066035		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 3473		PERF. N/A				
06	1950 N	1380	-0-	-570	-0-	1380	3			N	-0-			-0-
07	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-			-0-
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-			-0-
09	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			N	-0-			-0-
10	2139 N	2042	-0-	-97	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
*11	1950 N	1910	-0-	-40	-0-	1910	3			N	-0-			-0-

BANKLINE-FEE (LAKE)		//CONT.//		05466 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355							
FEE, GEORGE P.		WELL #:		1	RRCID ->	148282	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3482 - 3486
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
06		691 N	691	-0-	-0-	691 3		N	-0-		-0-
07		682 N	682	-0-	-0-	682 3		N	-0-		-0-
08		682 N	681	-0-	-1	681 3		N	-0-		-0-
09		690 N	648	-0-	-42	648 3		N	-0-		-0-
10		682 N	672	-0-	-10	672 3		N	-0-		-0-
11		660 N	NO RPT	-0-	-660			N	NO RPT		-0-

BANKLINE-OWEN				05480 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
GERRY-MAC OIL, INC.				302025							
DULIN, A.		WELL #:		3	RRCID ->	229288	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3250 - 3260
06		180 N	154	-0-	-26	154 3		N	-0-		53
07		186 N	148	-0-	-38	148 3		N	-0-		53
08		186 N	154	-0-	-32	154 3		N	-0-		53
09		152 N	152	-0-	-0-	152 3		N	-0-		53
10		155 N	150	-0-	-5	150 3		N	-0-		53
11		150 N	131	-0-	-19	131 3		N	-0-		53

DULIN, A				WELL #:	1	RRCID ->	229290	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3256 - 3268
06		150 N	133	-0-	-17	133 3		N	-0-		53	
07		186 N	133	-0-	-53	133 3		N	-0-		53	
08		155 N	151	-0-	-4	151 3		N	-0-		53	
09		148 N	148	-0-	-0-	148 3		N	-0-		53	
10		146 N	146	-0-	-0-	146 3		N	-0-		53	
11		150 N	122	-0-	-28	122 3		N	-0-		53	

DULIN, A.				WELL #:	2	RRCID ->	229292	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	3315	PERF. 3263 - 3275
06		150 N	114	-0-	-36	114 3		N	-0-		53	
07		155 N	124	-0-	-31	124 3		N	-0-		53	
08		155 N	150	-0-	-5	150 3		N	-0-		53	
09		145 N	145	-0-	-0-	145 3		N	-0-		53	
10		135 N	135	-0-	-0-	135 3		N	-0-		53	
11		150 N	114	-0-	-36	114 3		N	-0-		53	

BANKLINE-OWEN (LAKE)				05480 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PENDRAGON OIL CO.				651162							
BIBLE		WELL #:		1	RRCID ->	087604	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	3797	PERF. 3330 - 3340
06		91 N	91	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	104 3		N	-0-		-0-
08		53 N	53	-0-	-0-	53 3		N	-0-		-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	43 3		N	-0-		-0-
*10		47 N	47	-0-	-0-	47 3		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)				05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
WOOD,ELMA		WELL #:		2	RRCID ->	120634	COMPL. DATE	11/15/1984	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3226 - 3239
06		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	30 2		N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	27 2		N	-0-		-0-
*11		44 N	44	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-

BANKLINE-OWEN, N. (LAKE SAND)		//CONT.//		05482 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355											
JOHNSON, A. H.		WELL #:		1	RRCID ->	277653	COMPL. DATE	03/25/1967	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3263 - 3283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	64	3	9	9	N	8				8
07	134 N	134	-0-	-0-	-0-	122	3	12	9	N	11				19
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	157	3	32	9	N	29				48
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	116	3	10	9	N	9				57
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	89	3	44	9	N	40				97
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				97

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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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			
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-

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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BEAR CANYON (BEND CONGL) 06460 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 RIDGEWOOD ESTATES WELL #: RRCID -> 167327 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 4422 PERF. 4148 - 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
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

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2004

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
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

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

06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*09	480 N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496 N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, KENNY 739150
 GRANT WELL #: 1 RRCID -> 060644 COMPL. DATE 05/04/1974 TOTAL DEPTH 3067 PERF. 2579 - 0

06	120 N	116	-0-	-4	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	N	-0-					-0-
*11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-

GOATES WELL #: 1 RRCID -> 060645 COMPL. DATE 11/10/1974 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
*11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 064245 COMPL. DATE 07/14/1974 TOTAL DEPTH 3011 PERF. N/A

06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-

BEATTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 06514 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE						
RUTLEDGE, KENNY		//CONT.// 739150													
WOOLSEY		WELL #: 1		RRCID -> 066293		COMPL. DATE 05/03/1976			TOTAL DEPTH 2845 PERF. 0 - 2546						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	N	-0-				-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	-0-				-0-
08	248 N	243	-0-	-5	-0-	14	1	229	2	N	-0-				-0-
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	-0-				-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	236	2	N	-0-				-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-				-0-

WARREN		WELL #: 2		RRCID -> 106626		COMPL. DATE 02/28/1983			TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2440 - 2452						
06	150 N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	2	N	-0-				-0-
07	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-				-0-
08	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	N	-0-				-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	N	-0-				-0-
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-				-0-
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	N	-0-				-0-

SCRANTON EXPLORATION		760227		RRCID -> 073038		COMPL. DATE 09/09/1977			TOTAL DEPTH 2618 PERF. N/A						
PHIFER		WELL #: 1													
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-				-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-				-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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-

LINEHAM-MCNAMARA		WELL #: 1		RRCID -> 073973		COMPL. DATE 11/10/1977			TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A						
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				-0-
07	806 N	725	-0-	-81	-0-	725	2			N	-0-				-0-
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-				-0-
*10	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-				-0-
*11	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-				-0-

4 WAY FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 081402		COMPL. DATE 12/01/1978			TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2398 - 2500						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	218					N	-0-				-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		RRCID -> 060647		COMPL. DATE 12/19/1974			TOTAL DEPTH 3137 PERF. N/A						
BLACK		WELL #: 1													
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-				-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-				-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-				-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-				-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-				-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-				-0-

BEATTIE, N. (MARBLE FALLS)		06520 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
BIBBY, A. E.		068957		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730			
BIBBY		WELL #: 2		RRCID -> 110268		COMPL. DATE 08/31/1981		TOTAL DEPTH	3028	PERF.	2627 - 2730			
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLO, A.&P., INC.		273966		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 198065		COMPL. DATE 05/25/1979		TOTAL DEPTH	2646	PERF.	2487 - 2492			
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-					89
07	62 #	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-					89
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-					89
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-					89
*10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-					89
*11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-					89

HUDDLESTON, H. J.		236645		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 236645		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2381 - 2516			
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-					-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2	N	-0-					-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2	N	-0-					-0-
09	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2	N	-0-					-0-
*10	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-					-0-
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, B. N.		409131		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
HUDDLESTON, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 096014		COMPL. DATE 10/02/1981		TOTAL DEPTH	2870	PERF.	2564 - 2584			
06	270 #	5	-0-	-265	-0-	5	2	N	-0-					14
07	248 #	125	-0-	-123	-0-	125	2	N	-0-					14
08	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2	N	-0-					14
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-					14
10	124 #	43	-0-	-81	-0-	43	2	N	-0-					14
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT					14

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

BECK-SNEED (CONGL.)		06645 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612			
SNEED, MYRL "B"		WELL #: 1		RRCID -> 141927		COMPL. DATE 11/11/1983		TOTAL DEPTH	3847	PERF.	3603 - 3612			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
BECKY (MISS)		06654 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BASIN OPERATING INC.		054545		WELL #: 2		RRCID -> 172049		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 4556		PERF. 4312 - 4346
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	60
BELDING (BEND CONGL.)		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		WELL #: 35		RRCID -> 101994		COMPL. DATE 07/27/1982		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4232 - 4242
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	65
ECHO PRODUCTION, INC.		240125		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -A-		197690		WELL #: 2		RRCID -> 017322		COMPL. DATE 02/06/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4153 - 4163
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BELDING, C. H. -B-		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -B-		197690		WELL #: 1		RRCID -> 017323		COMPL. DATE 12/19/1959		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4246 - 4252
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BELDING, C. H. -B-		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BELDING, C. H. -B-		197690		WELL #: 2		RRCID -> 017324		COMPL. DATE 01/18/1960		TOTAL DEPTH 4225		PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
BRACKEEN -B-		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BRACKEEN -B-		197690		WELL #: 2 T		RRCID -> 073023		COMPL. DATE 02/09/1977		TOTAL DEPTH 4660		PERF. N/A
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.			
BELDING (BEND CONGL.) //CONT.// 06852 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO											
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125											
CANTY WELL #: 1 RRCID -> 073029 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 4060 PERF. N/A											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888 2	N	-0-		-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
08	837	N	688	-0-	-149	-0-	688 2	N	-0-		-0-
09	810	N	690	-0-	-120	-0-	690 2	N	-0-		-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-		-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 077450 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4119 - 4128											
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916 2	N	-0-		-0-
09	840	N	716	-0-	-124	-0-	716 2	N	-0-		-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779 2	N	-0-		-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-		N	NO RPT		-0-
TEXACO WELL #: 2 RRCID -> 078438 COMPL. DATE 07/09/1978 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4142 - 4148											
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198 2	N	-0-		-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126 2	N	-0-		-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		-0-
CANTEY WELL #: 2 RRCID -> 082392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 4052 - 4061											
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201 2	N	-0-		-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	195 2	N	-0-		-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	188 2	N	-0-		-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172 2	N	-0-		-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218 2	N	-0-		-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-
ORME, CHARLSIE WELL #: 2 RRCID -> 107039 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 4347 PERF. 3826 - 3830											
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473 2	N	-0-		-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	N	-0-		-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763 2	N	-0-		-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-
CANTY 'A' WELL #: 1 RRCID -> 153136 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 4021 PERF. 3952 - 3962											
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228 2	N	-0-		-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-		-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-		N	NO RPT		-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

BELDING (BEND CONGL.)		//CONT.//		06852 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
PITCOCK, INC.				665870							
GREEN, F.		WELL #:		1		RRCID -> 161192		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 4693 PERF. 4043 - 4048	
06	90	N		-0-	-0-	-90	-0-				20
07	93	N		-0-	-0-	-93	-0-				20
08	31	N		-0-	-0-	-31	-0-				20
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				20
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				20
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-				20

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	
06	58	N		58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	50
07	62	N		62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	50
08	58	N		58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	50
09	45	N		45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	50
*10	44	N		44	-0-	-0-	-0-	44	3	N	50
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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	
06	210	N		121	-0-	-89	-0-	121	3	N	-0-
07	155	N		136	-0-	-19	-0-	136	3	N	-0-
08	186	N		137	-0-	-49	-0-	137	3	N	-0-
09	120	N		89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-
10	124	N		69	-0-	-55	-0-	69	3	N	-0-
11	120	N		89	-0-	-31	-0-	89	3	N	-0-

BENDA (CADDO)				07091 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD	
PROCO OPERATING CO., INC.				679595							
YATES, L. H. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 267506		COMPL. DATE 08/29/2012		TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4952 - 5008	
06	6990	#	2	-0-	-6988	301	-0-	2	2	N	11
07	4650	#		-0-	-4650	-0-	-0-			N	11
08	4247	#	NO RPT	-0-	-4247	-0-	-0-			N	11
09	4110	#	NO RPT	-0-	-4110	-0-	-0-			N	11
10	1581	#	NO RPT	-0-	-1581	-0-	-0-			N	11
11	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-			N	11

BENTLEY (BASAL CONGL.)				07197 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC				844073							
STUART, J.N. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 152846		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 3649 PERF. 3580 - 3585	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
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-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)			07395 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
J.W.S.			427277									
MARTIN, C.O. (A)			WELL #: 1		RRCID -> 069393		COMPL. DATE 03/05/1976		TOTAL DEPTH 3805		PERF. N/A	
M	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

KING ENERGY RESOURCES			465526									
CLARA ODESSA			WELL #: 1		RRCID -> 070640		COMPL. DATE 09/18/1976		TOTAL DEPTH 3199		PERF. N/A	
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
07	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2	N	-0-		-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2	N	-0-		-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-
10	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2	N	-0-		-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-

RED HILLS OPERATING CO.			696725									
BERRYMAN, A. R.			WELL #: 1		RRCID -> 017327		COMPL. DATE 05/18/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2781 - 2789	
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2	N	-0-		-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-		-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2	N	-0-		-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2	N	-0-		-0-
11	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2	N	-0-		-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.			828317									
DOROTHY, FAYE			WELL #: 2		RRCID -> 081594		COMPL. DATE 02/16/1979		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 2764 - 2774	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	4	N	-0-		-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

FAYE, DOROTHY			WELL #: 3		RRCID -> 083568		COMPL. DATE 06/30/1979		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 2800 - 2812	
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	4	N	-0-		-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		-0-
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-		-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-		-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2	N	-0-		-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOUGHBY			WELL #: 1		RRCID -> 131398		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 2786		PERF. 2652 - 2658	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	115	-0-	115	115	115	4	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	120	-0-	120	235	120	4	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	110	-0-	110	345	110	4	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	115	-0-	115	460	115	4	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	110	-0-	110	570	110	4	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	100	-0-	100	670	100	4	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	25	-0-	25	695	25	4	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	695			N	NO RPT		-0-

BERRYMAN (KICHI CREEK LIMESTONE)//CONT.// 07395 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
ANNABELLE WELL #: 2 RRCID -> 152219 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2861 - 2877																	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

BETHESDA (BIG SALINE) 07565 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER																	
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740																	
BROWN, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 066190 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 4884 PERF. N/A																	
06		229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
07		155 N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	N	-0-					-0-
09		240 N	51	-0-	-189	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
10		124 N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
11		150 N	43	-0-	-107	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

LAMKIN, ROY WELL #: 1 RRCID -> 073356 COMPL. DATE 07/09/1977 TOTAL DEPTH 4923 PERF. N/A																	
06		89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11		30 N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	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																	
06		300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					-0-
07		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
11		270 N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

FONDREN WELL #: 1 RRCID -> 127950 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 4884 - 4898																	
06		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					21
07		248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					21
08		248 N	24	-0-	-224	-0-	24	2			N	-0-					21
09		240 N	2	-0-	-238	-0-	2	2			N	-0-					21
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					21
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					21

SIMMS WELL #: 1 RRCID -> 129218 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3814 - 3908																	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1410 N	438	-0-	-972	-0-	438 2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1209	-0-	-155	-0-	1209 2	N	-0-			-0-
08		1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118 2	N	-0-			-0-
09		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2	N	-0-			-0-
10		1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1177 2	N	-0-			-0-
*11		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 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	
06		390 N	381	-0-	-9	-0-	4 1	377 2	N	-0-		10
07		403 N	387	-0-	-16	-0-	5 1	382 2	N	-0-		10
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	5 1	377 2	N	-0-		10
09		390 N	352	-0-	-38	-0-	3 1	349 2	N	-0-		10
*10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	2 1	378 2	N	-0-		10
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		10

OXXN			630579									
LEATHERMAN		WELL #:	1	RRCID ->	101306	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	4979	PERF.	4820 - 4825	
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2		N	-0-		-0-
07		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 2		N	-0-		-0-
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		N	-0-		-0-
09		840 N	751	-0-	-89	-0-	751 2		N	-0-		-0-
*10		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		N	-0-		-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT		-0-

COURTNEY		WELL #:	3	RRCID ->	123406	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4925 - 4936	
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		39
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3 2		N	-0-		39
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		39
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		39
*10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		39
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		39

PETTYJOHN, J.P.		WELL #:	2	RRCID ->	131320	COMPL. DATE	06/05/1989	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4746 - 4933	
06		390 N	331	-0-	-59	-0-	331 2		N	-0-		1
07		403 N	249	-0-	-154	-0-	249 2		N	-0-		1
08		372 N	237	-0-	-135	-0-	237 2		N	-0-		1
09		330 N	147	-0-	-183	-0-	147 2		N	-0-		1
*10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-		1
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		1

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
RUSSELL, ETTA		WELL #:	1	RRCID ->	074238	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	N/A	
06		456 N	456	-0-	-0-	-0-	95 1	361 3	Y	-0-		-0-
07		372 N	348	-0-	-24	-0-	64 1	284 3	Y	-0-		-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	105 1	329 3	Y	-0-		-0-
09		334 N	334	-0-	-0-	-0-	67 1	267 3	Y	-0-		-0-
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	79 1	288 3	Y	-0-		-0-
*11		375 N	375	-0-	-0-	-0-	91 1	284 3	Y	-0-		-0-

BETHESDA (BIG SALINE)		//CONT.//		07565 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	069109	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4830	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
06		450 N	117	-0-	-333	-0-	7	1	110	3	N	-0-		-0-
07		403 N	298	-0-	-105	-0-	19	1	279	3	N	-0-		-0-
08		477 N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	-0-		-0-
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-		-0-
10		371 N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	N	-0-		-0-
11		450 N	390	-0-	-60	-0-	25	1	365	3	N	-0-		-0-

CYRIER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069176	COMPL. DATE	11/10/1976	TOTAL DEPTH	4823	PERF. N/A		
06		300 N	151	-0-	-149	-0-	10	1	141	3	N	-0-		-0-
07		341 N	148	-0-	-193	-0-	10	1	138	3	N	-0-		-0-
08		240 N	240	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	-0-		-0-
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-		-0-
10		269 N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-		-0-
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	15	1	215	3	N	-0-		-0-

SIMMONS				WELL #:	2	RRCID ->	161912	COMPL. DATE	10/10/1996	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4852 -	5010	
06		30 N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-		-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-		-0-
09		230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	N	-0-		-0-
10		140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	3	N	-0-		-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-		-0-

BETHESDA (CADDO)				07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
HOBSON, PHILIP R.				390661										
HOBSON "A"				WELL #:	1	RRCID ->	090890	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	5035	PERF. 3155 -	3194	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023										
SWANSON-WALDRUM UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	069108	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	4930	PERF. N/A		
06		510 N	137	-0-	-373	B	-0-	9	1	128	3	N	-0-	-0-
07		558 N	153	-0-	-405	B	-0-	10	1	143	3	N	-0-	-0-
08		372 N	294	-0-	-78	B	-0-	19	1	275	3	N	-0-	-0-
09		203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	13	1	190	3	N	-0-	-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	13	1	213	3	N	-0-	-0-
11		270 N	247	-0-	-23	B	-0-	16	1	231	3	N	-0-	-0-

GAINES, EDWARD				WELL #:	2	RRCID ->	071778	COMPL. DATE	06/24/1975	TOTAL DEPTH	5085	PERF. N/A		
06		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	4	1	53	3	N	-0-	-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	4	1	61	3	N	-0-	-0-
08		57 N	57	-0-	-0-	B	-0-	4	1	53	3	N	-0-	-0-
09		60 N	2	-0-	-58	B	-0-	2	3			N	-0-	-0-
10		62 N	10	-0-	-52	B	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
11		60 N	5	-0-	-55	B	-0-	5	3			N	-0-	-0-

BETHESDA (CADD)		//CONT.//		07565 400	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023										
LAMPKIN, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	072855	COMPL. DATE	06/13/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	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-

STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	166995	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	4982	PERF.	3710 -	3755
06	300 N	91	-0-	-209 B	-0-	6	1	85	3	N	-0-		-0-
07	310 N	222	-0-	-88 B	-0-	14	1	208	3	N	-0-		-0-
08	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	40	1	571	3	N	-0-		-0-
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	25	1	388	3	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	19	1	322	3	N	-0-		-0-
11	600 N	375	-0-	-225 B	-0-	25	1	350	3	N	-0-		-0-

PATTERSON		WELL #:		1	RRCID ->	281058	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3608 -	3644
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
08	0	1327	-0-	1327 B	1327	86	1	1241	3	N	-0-		-0-
09	1105	1082	-0-	-23 B	1304	67	1	1015	3	N	-0-		-0-
10	2015	1337	-0-	-678 B	626	76	1	1261	3	N	-0-		-0-
11	1950	1264	-0-	-686 B	-60	83	1	1181	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

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
06	540 N	215	-0-	-325	-0-	215	2			Y	-0-		-0-
07	713 N	456	-0-	-257	-0-	456	2			Y	-0-		-0-
08	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-		-0-
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-		-0-
*11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		46
07	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-		46
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-		46
*09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-		46
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		46

BIBB, EAST(MARBLE FALLS-STORAGE)														
BRANCH, JESSIE C.														
JONES, FRED														
07684 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: COMANCHE														
088610														
WELL #: 1 RRCID -> 017329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2190 - 2210														
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG BEN (BIG SALINE A-1)														
COLOTEX OPERATING, LLC														
BARRON														
07756 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO														
168908														
WELL #: 2 RRCID -> 210271 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3116 - 3120														
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARRON														
WELL #: 5 RRCID -> 213070 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3112 - 3122														
M	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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BARRON														
WELL #: 6 RRCID -> 213662 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 3795 PERF. 3079 - 3085														
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
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BIG BUFFALO (CADD0)														
BRECK OPERATING CORP.														
LAMBSHEAD B-8														
07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON														
089974														
WELL #: 2D RRCID -> 152297 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4344 - 4398														
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
06	480 N	453	-0-	-27	-0-	453	3			Y	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-			-0-
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
10	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
*11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-			-0-

LAMBSHEAD C-9														
WELL #: 1 RRCID -> 208953 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4366 - 4372														
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
06	510 N	499	-0-	-11	-0-	385	3	114	9	N	104	172	1	52
07	527 N	517	-0-	-10	-0-	397	3	120	9	N	109			161
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	391	3	123	9	N	112	182	1	91
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	372	3	134	9	N	122			213
10	527 N	497	-0-	-30	-0-	374	3	123	9	N	112	184	1	141
11	510 N	469	-0-	-41	-0-	342	3	127	9	N	115	182	1	74

BIG BUFFALO (CADDO) //CONT.// 07770 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: THROCKMORTON
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LAMBSHEAD C-10 WELL #: 1D RRCID -> 265301 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4238 - 4266

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
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	116	3	22	9	N	20					81
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	108	3	33	9	N	30					111
08	155 N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					111
09	150 N	106	-0-	-44	-0-	88	3	18	9	N	16					127
10	155 N	100	-0-	-55	-0-	81	3	19	9	N	17					144
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	75	3	18	9	N	16					160

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
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	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

06	1170 #	646	-0-	-524	-0-	646	2			N	-0-					40
07	1209 #	214	-0-	-995	-0-	214	2			N	-0-					40
08	1178 #	113	-0-	-1065	-0-	113	2			N	-0-					40
09	1050 #	112	-0-	-938	-0-	112	2			N	-0-					40
10	1054 #	55	-0-	-999	-0-	55	2			N	-0-					40
11	660 #	59	-0-	-601	-0-	59	2			N	-0-					40

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. WELL #: 2001 RRCID -> 183512 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 3812 - 3817

06	630 #	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					58
07	651 #	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					58
08	651 #	569	-0-	-82	-0-	569	2			N	-0-					58
09	630 #	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-					58
10	620 #	574	-0-	-46	-0-	574	2			N	-0-					58
*11	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					58

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
MCCLURE, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 135602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4101 - 4108

06	270 #	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					18
07	279 #	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					18
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					18
09	240 #	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					18
*10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					18
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-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

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2	Y	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	Y	-0-		-0-
*10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MARBLE FALLS) 08030 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101315 COMPL. DATE 03/12/1952 TOTAL DEPTH 3719 PERF. 3680 - 3719

06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	Y	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	Y	-0-		-0-
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOMLIN, O. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134849 COMPL. DATE 06/00/1954 TOTAL DEPTH 3695 PERF. N/A

06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	Y	-0-		-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	Y	-0-		-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BIG SANDY (MISSISSIPPI) 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675
 TOMLIN, O., -B- UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 017335 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3844 - 4038

06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2	Y	-0-		-0-
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	Y	-0-		-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-		-0-
*10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

O TOMLIN "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 135235 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3946 - 3974

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	Y	-0-		-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	Y	-0-		-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOMLIN, O. "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251410 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3856 - 3963

06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2	Y	-0-		-0-
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	Y	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	Y	-0-		-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
*10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BIG SANDY (MISSISSIPPI) //CONT.// 08030 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
E.C. HINDMAN OIL AND GAS 238196
OLD THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 260682 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4126 - 4130

M	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
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	757 2		N	-0-			-0-
07	775 N	758	-0-	-17	-0-	758 2		N	-0-			-0-
08	775 N	743	-0-	-32	-0-	743 2		N	-0-			-0-
09	750 N	709	-0-	-41	-0-	709 2		N	-0-			-0-
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	714 2		N	-0-			-0-
11	720 N	677	-0-	-43	-0-	677 2		N	-0-			-0-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2016 - P/A 10/21/16

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/16

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

06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			14
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-			14
08	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2		N	-0-			14
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			14
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			14
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			14

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
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

CEE BAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110964 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3724 - 3774

06	930 N	833	-0-	-97	-0-	833 2		N	-0-			3
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2		N	-0-			3
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2		N	-0-			3
09	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2		N	-0-			3
10	1023 N	960	-0-	-63	-0-	960 2		N	-0-			3
11	960 N	663	-0-	-297	-0-	663 2		N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE) //CONT.// 08050 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ERATH										
HEXAGON OIL AND GAS INC. //CONT.// 383200										
RASBERRY, A. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 113511 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 3732 - 3854										
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
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-	1
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2	N	-0-	1
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	1
09		30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2	N	-0-	1
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-	1
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2	N	-0-	1

MIZE,R.B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 113939 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3734 - 3800										
06		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-	11
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	11
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
09		4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	11

CEE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 114241 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3707 - 3790										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2
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

CEE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 114346 COMPL. DATE 12/02/1984 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3732 - 3835										
06		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 2	N	-0-	-0-
07		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352 2	N	-0-	-0-
08		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2	N	-0-	-0-
09		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2	N	-0-	-0-
10		1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1028 2	N	-0-	-0-
11		1230 N	662	-0-	-568	-0-	662 2	N	-0-	-0-

CEE BAR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 115332 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 3754 - 3778										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MIZE,R.B. "D" WELL #: 1 RRCID -> 115730 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3636 - 3685										
06		330 N	260	-0-	-70	-0-	260 2	N	-0-	3
07		858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2	N	-0-	3
08		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2	N	-0-	3
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2	N	-0-	3
10		868 N	644	-0-	-224	-0-	644 2	N	-0-	3
11		810 N	523	-0-	-287	-0-	523 2	N	-0-	3

PARCLAY-CEE BAR WELL #: 1 RRCID -> 117510 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4089 - 4100										
06		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2	N	-0-	14
07		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-	14
08		496 N	487	-0-	-9	-0-	487 2	N	-0-	14
09		480 N	469	-0-	-11	-0-	469 2	N	-0-	14
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	485 2	N	-0-	14
11		480 N	445	-0-	-35	-0-	445 2	N	-0-	14

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200								
NACHTIGALL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117694		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3710 - 3750		
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
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 2	N	-0-		-0-
07	806 N	557	-0-	-249	-0-	557 2	N	-0-		-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2	N	-0-		-0-
09	840 N	787	-0-	-53	-0-	787 2	N	-0-		-0-
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2	N	-0-		-0-
11	930 N	656	-0-	-274	-0-	656 2	N	-0-		-0-

EARP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 117695		COMPL. DATE 07/19/1985		TOTAL DEPTH 4799 PERF. 3743 - 3846		
06	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	1172 2	N	-0-		9
07	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218 2	N	-0-		9
08	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2	N	-0-		9
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206 2	N	-0-		9
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2	N	-0-		9
11	1170 N	899	-0-	-271	-0-	899 2	N	-0-		9

MIZE, R.B. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 119210		COMPL. DATE 11/11/1985		TOTAL DEPTH 4644 PERF. 3601 - 3655		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

CEE BAR RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 119211		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 4198 PERF. 3667 - 3944		
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 2	N	-0-		30
07	1271 N	590	-0-	-681	-0-	590 2	N	-0-		30
08	992 N	393	-0-	-599	-0-	393 2	N	-0-		30
09	810 N	564	-0-	-246	-0-	564 2	N	-0-		30
10	589 N	370	-0-	-219	-0-	370 2	N	-0-		30
11	390 N	216	-0-	-174	-0-	216 2	N	-0-		30

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119461		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3750 - 3878		
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2	N	-0-		13
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-		13
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2	N	-0-		13
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		13
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2	N	-0-		13
11	180 N	155	-0-	-25	-0-	155 2	N	-0-		13

MIZE,R.B. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 119877		COMPL. DATE 11/23/1985		TOTAL DEPTH 4737 PERF. 3765 - 3840		
06	360 N	230	-0-	-130	-0-	230 2	N	-0-		9
07	279 N	21	-0-	-258	-0-	21 2	N	-0-		9
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-		N	-0-		9
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		9
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9

CEE BAR RANCH "I"		WELL #: 1		RRCID -> 121678		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3705 - 3765		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		7
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

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200								
EARP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121709	COMPL. DATE	07/07/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3753 - 3861	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2	N	-0-		5	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		5	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-		5	
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2	N	-0-		5	
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		5	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-		5	

CEE BAR RANCH "J"		WELL #:		1	RRCID ->	122245	COMPL. DATE	09/28/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3698 - 3760	
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-	

CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		1	RRCID ->	122428	COMPL. DATE	10/20/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3714 - 3758	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		5	
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2	N	-0-		5	
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		5	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		5	
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		5	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2	N	-0-		5	

BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	122534	COMPL. DATE	10/25/1986	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3802 - 3852	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
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	

CEE BAR RANCH "K"		WELL #:		1	RRCID ->	122763	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3581 - 3668	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4	
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	

CEE BAR RANCH "M"		WELL #:		1	RRCID ->	124059	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	4193	PERF. 3640 - 3726	
06	150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-		18	
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2	N	-0-		18	
08	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		18	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-		18	
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2	N	-0-		18	
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-		18	

MIZE,R.B. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	124119	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3711 - 3758	
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-	

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.//		08050 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//		383200									
EVANS		WELL #:		1	RRCID ->	124175	COMPL. DATE	05/03/1987	TOTAL DEPTH	4197	PERF. 3780 - 3810		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2	N	-0-				10
07	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-				10
08	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-				10
09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2	N	-0-				10
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-				10
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-				10

CEE BAR RANCH "N"		WELL #:		1	RRCID ->	125884	COMPL. DATE	11/29/1987	TOTAL DEPTH	4093	PERF. 3651 - 3704		
06	810 N	793	-0-	-17	-0-	793	2	N	-0-				3
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2	N	-0-				3
08	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	2	N	-0-				3
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-				3
10	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	2	N	-0-				3
11	750 N	406	-0-	-344	-0-	406	2	N	-0-				3

CEE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	126958	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	4098	PERF. 3758 - 3814		
06	330 N	70	-0-	-260	-0-	70	2	N	-0-				5
07	310 N	47	-0-	-263	-0-	47	2	N	-0-				5
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-				5
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				5
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				5
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				5

EARP		WELL #:		2	RRCID ->	126960	COMPL. DATE	04/11/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3811 - 3922		
06	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-				28
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-				28
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-				28
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-				28
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	N	-0-				28
11	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2	N	-0-				28

CEE BAR RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	127152	COMPL. DATE	04/24/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3726 - 3815		
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-				2
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2	N	-0-				2
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-				2
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-				2
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-				2
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-				2

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		1	RRCID ->	127154	COMPL. DATE	04/19/1988	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3758 - 3805		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
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

RASBERRY, A.W. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	127155	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3762 - 3875		
06	1050 N	825	-0-	-225	-0-	825	2	N	-0-				20
07	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2	N	-0-				20
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-				20
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2	N	-0-				20
10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	1323	2	N	-0-				20
11	1350 N	697	-0-	-653	-0-	697	2	N	-0-				20

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	855 2		N	-0-			-0-
07	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 2		N	-0-			-0-
08	899 N	885	-0-	-14	-0-	885 2		N	-0-			-0-
09	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 2		N	-0-			-0-
10	899 N	868	-0-	-31	-0-	868 2		N	-0-			-0-
11	870 N	553	-0-	-317	-0-	553 2		N	-0-			-0-

FEARS		WELL #:		4	RRCID ->	127217	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3663 - 3823	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
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

FEARS		WELL #:		3	RRCID ->	127218	COMPL. DATE	05/12/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3804 - 3833	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CEE BAR RANCH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	127265	COMPL. DATE	05/14/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3622 - 3683	
06	540 N	362	-0-	-178	-0-	362 2		N	-0-			-0-
07	465 N	453	-0-	-12	-0-	453 2		N	-0-			-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			-0-
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			-0-
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2		N	-0-			-0-
11	450 N	431	-0-	-19	-0-	431 2		N	-0-			-0-

MIZE, R.B. "D"		WELL #:		2	RRCID ->	127426	COMPL. DATE	05/21/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3686 - 3750	
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414 2		N	-0-			24
07	434 N	421	-0-	-13	-0-	421 2		N	-0-			24
08	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 2		N	-0-			24
09	420 N	399	-0-	-21	-0-	399 2		N	-0-			24
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 2		N	-0-			24
11	420 N	314	-0-	-106	-0-	314 2		N	-0-			24

CEE BAR RANCH "O"		WELL #:		3	RRCID ->	127428	COMPL. DATE	05/27/1988	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3730 - 3802	
06	540 N	518	-0-	-22	-0-	518 2		N	-0-			56
07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2		N	-0-			56
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-			56
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	508 2		N	-0-			56
10	558 N	515	-0-	-43	-0-	515 2		N	-0-			56
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417 2		N	-0-			56

BIG SUNDAY CREEK (BIG SALINE)		//CONT.// 08050 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH				
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.// 383200										
EARP "A"		WELL #: 2		RRCID -> 127465		COMPL. DATE 05/31/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3810 - 3870				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
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

MIZE, R.B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 127466		COMPL. DATE 05/27/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3600 - 3692				
06	930 N	497	-0-	-433	-0-	497	2	N	-0-			6
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2	N	-0-			6
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			6
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2	N	-0-			6
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	2	N	-0-			6
11	870 N	591	-0-	-279	-0-	591	2	N	-0-			6

CEE BAR RANCH "O"		WELL #: 2		RRCID -> 127699		COMPL. DATE 06/17/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3658 - 3722				
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-

NACHTIGALL		WELL #: 2		RRCID -> 127752		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3688 - 3750				
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-

CEE BAR RANCH "G"		WELL #: 3		RRCID -> 145092		COMPL. DATE 04/27/1993		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3733 - 3798				
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-			15
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2	N	-0-			15
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			15
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	2	N	-0-			15
10	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-			15
11	510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2	N	-0-			15

CEE BAR RANCH "M"		WELL #: 2		RRCID -> 145406		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3721 - 3835				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
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

CEE BAR RANCH "J"		WELL #: 3		RRCID -> 151181		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3722 - 3777				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
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

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	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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942				CNTY: ERATH					
ULMER, C.M.		WELL #:		2	RRCID ->	130414	COMPL. DATE	06/14/1988	TOTAL DEPTH	4125	PERF.	3724 -	3780
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-		

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

BILCO (MORRIS)				08124 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		1	RRCID ->	129421	COMPL. DATE	12/20/1988	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2710 -	2722
GASSIOTT													
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-		
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 4		N	-0-		-0-		
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 4		N	-0-		-0-		
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-		

BILL (CADD0)				08135 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
MIDVILLE ENERGY, LLC.		WELL #:		595	RRCID ->	281273	COMPL. DATE	10/18/2016	TOTAL DEPTH	4633	PERF.	3938 -	3952
SOUTH GREEN													
10	2263	2263	-0-	-0-	-0-	2263 3		N	-0-		-0-		
11	2730	NO RPT	-0-	-2730	-0-			N	NO RPT		-0-		

BILL (CONGL)				08135 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
MIDVILLE ENERGY, LLC.		WELL #:		521	RRCID ->	280281	COMPL. DATE	03/30/2016	TOTAL DEPTH	4712	PERF.	4510 -	4514
SOUTH GREEN													
06	5390	1504	-0-	-3886	4284	1380 1	124 9	N	113	171 1		32	
07	7595	680	-0-	-6915	-0-	616 3	64 9	N	58			90	
08	7595	628	-0-	-6967	-0-	585 3	43 9	N	39			129	
09	7350	498	-0-	-6852	-0-	450 3	48 9	N	44	173 1		-0-	
10	7595	409	-0-	-7186	-0-	380 3	29 9	N	26			26	
11	1500 #	NO RPT	-0-	-1500	-0-			N	NO RPT			26	

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	
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 207593		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4040 - 4050	
06	2730 #	3119	-0-	389 B	-48238	3119	3	N	-0-		-0-
07	2790 #	3169	-0-	379 B	-47859	3169	3	N	-0-		-0-
08	2914 #	2921	-0-	7 B	-47852	2921	3	N	-0-		-0-
09	3120 #	2175	-0-	-945 B	-48797	2175	3	N	-0-		-0-
10	3224 #	3311	-0-	87 B	-48710	3311	3	N	-0-		-0-
11	3120 #	2577	-0-	-543 B	-49253	2577	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 8		RRCID -> 217818		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4280		PERF. 4057 - 4168	
06	480 N	131	-0-	-349 B	-0-	131	3	N	-0-		-0-
07	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
08	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3	N	-0-		-0-
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537	3	N	-0-		-0-
10	668 N	668	-0-	-0- B	-0-	668	3	N	-0-		-0-
11	690 N	445	-0-	-245 B	-0-	445	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 9		RRCID -> 227570		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 3938 - 4055	
06	1380 N	743	-0-	-637 B	-15317	743	3	N	-0-		-0-
07	1178 N	703	-0-	-475 B	-15317	703	3	N	-0-		-0-
08	682 N	410	-0-	-272 B	-15317	410	3	N	-0-		-0-
09	750 N	1000	-0-	250 B	-15067	1000	3	N	-0-		-0-
10	713 N	693	-0-	-20 B	-15067	693	3	N	-0-		-0-
11	390 N	525	-0-	135 B	-14932	525	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 13		RRCID -> 236872		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3880 - 3884	
06	120 N	115	-0-	-5 B	-33824	115	3	N	-0-		-0-
07	62 N	157	-0-	95 B	-33729	157	3	N	-0-		-0-
08	62 N	200	-0-	138 B	-33591	200	3	N	-0-		-0-
09	120 N	195	-0-	75 B	-33516	195	3	N	-0-		-0-
10	155 N	300	-0-	145 B	-33371	300	3	N	-0-		-0-
11	180 N	300	-0-	120 B	-33251	300	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL		WELL #: 16		RRCID -> 250662		COMPL. DATE 01/31/2009		TOTAL DEPTH 4465		PERF. 4048 - 4100	
06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29	3	N	-0-		-0-
07	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3	N	-0-		-0-
08	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
09	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	3	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58	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			
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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			95

RITCHIE, ANN			WELL #: 1		RRCID -> 173724			COMPL. DATE 10/12/1995			TOTAL DEPTH 4482 PERF. 3434 - 3439			
06	510 N	260	-0-	-250	-0-	260	2			N	-0-			65
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			65
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			65
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			65
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	701	2	9	9	N	8			73
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-				N	NO RPT			73

RITCHIE, JOHN			WELL #: 2		RRCID -> 173725			COMPL. DATE 10/27/1989			TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3589 - 3741			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RIEBE, H.			WELL #: 3		RRCID -> 225915			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3578 - 3587			
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			103
07	217 N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2	9	N	2			105
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	222	2	100	9	N	91	84	1	112
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	250	2	86	9	N	78	85	1	105
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	251	2	74	9	N	67	87	1	85
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-				N	NO RPT			85

RITCHIE-WHARTON			WELL #: 2		RRCID -> 274451			COMPL. DATE 03/29/1994			TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3626 - 3644			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITCHIE-WHARTON			WELL #: 1		RRCID -> 274902			COMPL. DATE 04/15/1996			TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3631 - 3641			
06	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-			-0-
07	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			-0-
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-			-0-
10	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-			-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITCHIE-WHARTON			WELL #: 7		RRCID -> 275776			COMPL. DATE 01/31/1996			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3578 - 3590			
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	472	2	22	9	N	20			240
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	575	2	21	9	N	19			259
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-			259
09	510 N	338	-0-	-172	-0-	338	2			N	-0-			259
10	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-			259
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-	-0-				N	NO RPT			259

BILLY-BOB FOAG, INC. LEDBETTER				08237 500 274964		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
				WELL #:	1	RRCID ->	109205	COMPL. DATE	08/11/1983	TOTAL DEPTH	4242	PERF. 3644 - 3648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		Y	-0-			80
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-			80
08		1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729 2		Y	-0-			80
09		1890 N	1712	-0-	-178	-0-	1712 2		Y	-0-			80
10		1736 N	1423	-0-	-313	-0-	1423 2		Y	-0-			80
*11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		Y	-0-			80

LEDBETTER				WELL #:	2	RRCID ->	110722	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	4270	PERF. 3765 - 3771	
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		Y	-0-			76
07		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2		Y	-0-			76
08		1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729 2		Y	-0-			76
09		1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713 2		Y	-0-			76
10		1736 N	1423	-0-	-313	-0-	1423 2		Y	-0-			76
*11		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930 2		Y	-0-			76

BIRDSONG (LAKE SAND) BORDERLINE OPERATING CORP. STUART "60"				08337 240 082999		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	12U	RRCID ->	158316	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	4011	PERF. 3734 - 3750	
06		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2		N	-0-			-0-
08		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3		N	-0-			-0-
09		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J. N. "B"				088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
				WELL #:	23	RRCID ->	189458	COMPL. DATE	07/08/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3448 - 3456	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH				WELL #:	1	RRCID ->	189470	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	3965	PERF. 3542 - 3632	
06		900 N	865	-0-	-35	-0-	865 2		N	-0-			-0-
07		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
08		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
09		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1017 2	179 9	N	163	163 1		-0-
10		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-			-0-
11		900 N	637	-0-	-263	-0-	637 2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"				WELL #:	22	RRCID ->	189472	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3450 - 3458	
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68 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 #: 24		RRCID -> 190209		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 5327 PERF. 3459 - 3468							
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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 34		RRCID -> 245336		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3716 - 3754							
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #: 33		RRCID -> 249881		COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3634 - 3682							
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		RRCID -> 158043		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 3906 PERF. 3793 - 3808							
STUART ESTATE "61"		WELL #: 10													
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
07	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-				-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-

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

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		RRCID -> 147503		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3755 - 3769							
MOUNTAIN TOP		WELL #: 7				N/A									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BIRDSONG (LAKE SAND) KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		//CONT.// //CONT.//	08337 240 474070	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

WELL #: 6 RRCID -> 147508 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 3707 - 3716																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC. LINK RANCH 56		526262														
WELL #: 1 RRCID -> 170738 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 3820 - 3833																
06	1350 N	1025	-0-	-325	-0-	1025	2			N	-0-					54
07	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					54
08	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150	2			N	-0-					54
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					54
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					54
11	1110 N	369	-0-	-741	-0-	369	2			N	-0-					54

MORALES "65"		526262														
WELL #: 1 RRCID -> 175322 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3800 - 3808																
06	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
11	1200 N	816	-0-	-384	-0-	816	2			N	-0-					-0-

LINK RANCH 56		526262														
WELL #: 2 RRCID -> 176354 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3674 - 3684																
06	570 N	437	-0-	-133	-0-	437	2			N	-0-					28
07	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					28
08	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					28
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					28
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					28
11	480 N	156	-0-	-324	-0-	156	2			N	-0-					28

LINK RANCH "65"		526262														
WELL #: 1 RRCID -> 178037 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3686 - 3690																
06	930 N	720	-0-	-210	-0-	720	2			N	-0-					95
07	961 N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					95
08	930 N	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					95
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					95
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					95
11	780 N	259	-0-	-521	-0-	259	2			N	-0-					95

LINK RANCH "55"		526262														
WELL #: 1 RRCID -> 186547 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3880 - 3892																
06	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
08	2997 N	2991	-0-	-6	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
09	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
10	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
*11	3000 N	3086	-0-	86	86	3086	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG (LAKE SAND)		//CONT.//		08337 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
BALL				WELL #: 17	RRCID -> 186406	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 3620	PERF. 3252	- 3260		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	58	1 494 2	Y	-0-		-0-
07	527 N	432	-0-	-95	-0-	45	1 387 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.	474	-0-	474	474	50	1 424 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.	463	-0-	463	937	60	1 403 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	361	-0-	361	1298	36	1 325 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	380	-0-	380	1678	37	1 343 2	Y	-0-		-0-

BALL				WELL #: 25	RRCID -> 263501	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 3643	PERF. 3209	- 3216		
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	13	1 115 2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

BALL				WELL #: 26	RRCID -> 273813	COMPL. DATE 12/31/2010	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3154	- 3196		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2888			N	-0-		-0-

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215		49B		CNTY: SHACKELFORD			
HART RANCH 25				WELL #: 3	RRCID -> 186183	COMPL. DATE 08/01/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3856	- 3864		
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIRTHDAY (MORAN)				08375 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: SHACKELFORD			
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543							
COMPTON, S. W.				WELL #: 5	RRCID -> 199309	COMPL. DATE 07/30/2003	TOTAL DEPTH 2013	PERF. 1945	- 1950		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

COMPTON, S. W.				WELL #: 6	RRCID -> 199310	COMPL. DATE 04/02/2014	TOTAL DEPTH 2060	PERF. 1998	- 2004		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

BLACK GOLD (JERUSALEM ROCK)														
BRAKA OPERATING, L.L.C.														
BRADFORD														
WELL #: 1 RRCID -> 175967 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4201 - 4203														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1514	2	17	9	N	15	157	1	32
07	1550 N	1538	-0-	-12	-0-	1493	2	45	9	N	41			73
08	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1322	2	39	9	N	35			108
09	1530 N	1394	-0-	-136	-0-	1350	2	44	9	N	40			148
10	1550 N	1392	-0-	-158	-0-	1356	2	36	9	N	33			181
11	1320 N	1303	-0-	-17	-0-	1268	2	35	9	N	32	161	1	52

BRADFORD														
WELL #: 2 RRCID -> 196048 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3526 - 3745														
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLACK RANCH (BONNIE, LOWER)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK RANCH														
WELL #: 1BC RRCID -> 148627 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 880 - 892														
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-			-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH (STRAWN 1100)														
XTO ENERGY INC.														
BLACK RANCH														
WELL #: 20 RRCID -> 148628 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 1122 - 1125														
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

ADDISON, D.														
WELL #: 2 RRCID -> 155412 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1138 - 1142														
06	60 N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-			-0-
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-			-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	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

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
06	150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2		N	-0-			-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			-0-
10	341 N	272	-0-	-69	-0-	272 2		N	-0-			-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 29 RRCID -> 147517 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1514 - 1522

06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-
08	248 N	110	-0-	-138	-0-	110 2		N	-0-			-0-
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7 2		N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 1BT RRCID -> 156653 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 1734 PERF. 1565 - 1571

06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

06	15 N	3	-0-	-12	-0-	3 2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147510 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 818 - 826

06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189 2		N	-0-			-0-
10	217 N	156	-0-	-61	-0-	156 2		N	-0-			-0-
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH (800) //CONT.// 08535 934 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 BLACK RANCH WELL #: 5BB RRCID -> 148440 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 2304 PERF. 778 - 784

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	11 N	-11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

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

06	630 N	617	-0-	-13	-0-	-0-	617	3		N	-0-					-0-
07	651 N	592	-0-	-59	-0-	-0-	592	3		N	-0-					-0-
08	620 N	560	-0-	-60	-0-	-0-	560	3		N	-0-					-0-
09	630 N	246	-0-	-384	-0-	-0-	246	3		N	-0-					-0-
*10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-					-0-
11	540 N	408	-0-	-132	-0-	-0-	408	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-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

06	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-					-0-
07	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	-0-	1859	3		N	-0-					-0-
08	1891 N	1568	-0-	-323	-0-	-0-	1568	3		N	-0-					-0-
09	1890 N	615	-0-	-1275	-0-	-0-	615	3		N	-0-					-0-
10	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	-0-	1774	3		N	-0-					-0-
11	1530 N	970	-0-	-560	-0-	-0-	970	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLOOMQUIST (LAKE SAND)												
PETEX												
ELLIOTT, R. "E"												
WELL #: 2 RRCID -> 137610 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3720 - 3732												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1438 2	8 9	N	7		70
07		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1353 2	2 9	N	2		72
08		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345 2	1 9	N	1		73
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1223 2	2 9	N	2		75
10		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1279 2	13 9	N	12		87
*11		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1352 2	15 9	N	14		101

BROOKS, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 151872 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3600 - 3607												
06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-		63
07		62 N	11	-0-	-51	-0-	11 2		N	-0-		63
08		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2		N	-0-		63
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2		N	-0-		63
10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		63
*11		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		63

CALLAWAY												
WELL #: 3 RRCID -> 167175 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 3747 PERF. 3496 - 3502												
06		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		114
07		2635 N	1950	-0-	-685	-0-	1950 2		N	-0-		114
08		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		N	-0-		114
09		3000 N	3032	-0-	32	32	3032 2		N	-0-		114
10		3100 N	3122	-0-	22	54	3122 2		N	-0-		114
*11		3000 N	3750	-0-	750	804	3750 2		N	-0-		114

HUDSON												
WELL #: 5 RRCID -> 169686 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3628 - 3636												
06		840 N	731	-0-	-109	-0-	724 2	7 9	N	6		30
07		713 N	644	-0-	-69	-0-	644 2		N	-0-		30
08		804 N	804	-0-	-0-	-0-	797 2	7 9	N	6		36
09		720 N	697	-0-	-23	-0-	687 2	10 9	N	9		45
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1005 2	4 9	N	4		49
*11		903 N	903	-0-	-0-	-0-	899 2	4 9	N	4		53

HUDSON												
WELL #: 2 RRCID -> 169687 COMPL. DATE 04/30/1987 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3662 - 3674												
06		565 N	565	-0-	-0-	-0-	563 2	2 9	N	2		29
07		532 N	532	-0-	-0-	-0-	529 2	3 9	N	3		32
08		527 N	484	-0-	-43	-0-	482 2	2 9	N	2		34
09		570 N	331	-0-	-239	-0-	330 2	1 9	N	1		35
10		527 N	515	-0-	-12	-0-	509 2	6 9	N	5		40
*11		532 N	532	-0-	-0-	-0-	526 2	6 9	N	5		45

HUDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 169689 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3684 - 3742												
06		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-		30
07		558 N	469	-0-	-89	-0-	469 2		N	-0-		30
08		527 N	424	-0-	-103	-0-	424 2		N	-0-		30
09		540 N	407	-0-	-133	-0-	407 2		N	-0-		30
10		465 N	392	-0-	-73	-0-	392 2		N	-0-		30
11		420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		N	-0-		30

MCCANLIES												
WELL #: 4 RRCID -> 217883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4116 PERF. 3585 - 3594												
06		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
07		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 2		N	-0-		-0-
08		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-
09		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2326 2		N	-0-		-0-
10		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-		-0-
*11		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334 2		N	-0-		-0-

BLUE GRASS (MORRIS)		09812 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN					
FORTUNA EXPLORATION, INC.		278703											
WILSON "T"		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
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-

BOA (CADDO LIME)		09933 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196											
MORRIS COTTLE -B-		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
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-

BOA-15 (LAKE SAND)		09947 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD					
BRECK OPERATING CORP.		089974											
MORRIS COTTLE "B"		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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB-FEN (ELLENBURGER)		10015 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.		511345											
MCDONNELL		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
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
11	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3		N	-0-			-0-

BOB-J (TANNEHILL LIME)		10016 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
DAHAB ENERGY INC.		197200											
WINDHAM, J.		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
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
*09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-	-0-	-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-	-0-	-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48 2	N	-0-	-0-	-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46 2	N	-0-	-0-	-0-
10	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

PITMAN		WELL #: 2		RRCID -> 152738		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 3635 PERF. 3205 - 3215			
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-	-0-	-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-	-0-	-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20 2	N	-0-	-0-	-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-	-0-
10	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 153417		COMPL. DATE 01/28/1995		TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3198 - 3201			
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-	-0-	-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-	-0-	-0-
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

RICHARDS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 153606		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3286 - 3290			
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-	-0-	-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-	-0-	-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-	-0-	-0-
10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-	-0-	-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575									
HOUX, J.		WELL #: 1		RRCID -> 165382		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 4086 PERF. 3222 - 3250			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

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			
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10		86	-0-	86	-0-	86 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	156	N	70	-0-	-86	-0-	70 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT	-0-	-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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2			Y	-0-			-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	64	-0-	64	-0-	64 2			Y	-0-			-0-
09		117 N	53	-0-	-64	-0-	53 2			Y	-0-			-0-
*10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				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	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

ECHO PRODUCTION, INC.				240125				CNTY: PALO PINTO						
HARTNETT		WELL #:		3	RRCID ->	072605	COMPL. DATE	07/20/1977	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	N/A		
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
07		31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	18	-0-	18	-0-	18 2			Y	-0-			-0-
09		33 N	15	-0-	-18	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
*10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2			Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTNETT		WELL #:		4	RRCID ->	079469	COMPL. DATE	11/14/1978	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2638 -	2735	
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
07		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	5	-0-	5	-0-	5 2			Y	-0-			-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
*10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2			Y	-0-			-0-
11		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCCLURE, J		WELL #:		10	RRCID ->	084820	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	2679	PERF.	2436 -	2618	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/20/2016 - P/A 06/20/16														

HARTNETT		WELL #:		6	RRCID ->	091694	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2596 -	2697	
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	38	-0-	38	-0-	38 2			Y	-0-			-0-
09		69 N	31	-0-	-38	-0-	31 2			Y	-0-			-0-
*10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			Y	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT			-0-

HARTNETT		WELL #:		5	RRCID ->	092352	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2546 -	2685	
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	2	-0-	2	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
09		4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
*10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-			-0-
11		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				Y	NO RPT			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125									
MCCLURE, J.		WELL #:		11	RRCID ->	092672	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 2475 - 3118		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCCLURE, J.		WELL #:		9	RRCID ->	098469	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	4186	PERF. 2493 - 2598		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARTNETT		WELL #:		7	RRCID ->	142416	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2648 - 3056		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HARDONCOURT, FRANCES D.		WELL #:		356760	RRCID ->	073918	COMPL. DATE	10/04/1977	TOTAL DEPTH	3010	PERF. N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID ->	110034	COMPL. DATE	03/16/1984	TOTAL DEPTH	4375	PERF. 2898 - 3066		
06	780 N	516	-0-	-264	-0-	516	2		Y	-0-			-0-
07	620 N	502	-0-	-118	-0-	502	2		Y	-0-			-0-
08	589 N	214	-0-	-375	-0-	214	2		Y	-0-			-0-
09	510 N	318	-0-	-192	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
10	496 N	126	-0-	-370	-0-	126	2		Y	-0-			-0-
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		WELL #:		631388	RRCID ->	080397	COMPL. DATE	06/28/1978	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 2690 - 2707		
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			88
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			88
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			88
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2		N	-0-			88
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			88
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			88

BOGGY BOTTOM (STRAWN)		//CONT.//		10150 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388									
O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		23	RRCID ->	099042	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	2724 - 2734	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2		N	-0-			-0-
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	279 N	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-			-0-
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		30	RRCID ->	110342	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	1430	PERF.	1365 - 1371	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		20	RRCID ->	119880	COMPL. DATE	12/23/1985	TOTAL DEPTH	4162	PERF.	2454 - 2468	
06	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	279 N	138	-0-	-141	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2		N	-0-			-0-
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. "C"		WELL #:		150C	RRCID ->	186167	COMPL. DATE	12/07/2001	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2391 - 2459	
06	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2		N	-0-			-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2		N	-0-			-0-
08	310 N	299	-0-	-11	-0-	299	2		N	-0-			-0-
09	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2		N	-0-			-0-
10	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

CHANEY		WELL #:		1A	RRCID ->	197078	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2494 - 2530	
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	431	2	8 9	N	7			37
07	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2		N	-0-			37
08	465 N	430	-0-	-35	-0-	430	2		N	-0-			37
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	367	2		N	-0-			37
10	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	2		N	-0-			37
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			37

MCMURREY, M.H. C		WELL #:		200C	RRCID ->	198607	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2378 - 2395	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
*11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #:		33	RRCID ->	202366	COMPL. DATE	06/07/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2486 - 2502	
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-

BOGGY BOTTOM (STRAWN) //CONT.// 10150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 SMITH, MARY V. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209162 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 4241 PERF. 2575 - 2613

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
06	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2	N	-0-			-0-
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	384	2	N	-0-			-0-
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	394	2	N	-0-			-0-
09	420 N	329	-0-	-91	-0-	329	2	N	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	329	2	N	-0-			-0-
*11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. 665870
 JOHNSON, H.H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 140742 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 3017 - 3042

06	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2	N	-0-			30
07	651 N	648	-0-	-3	-0-	648	2	N	-0-			30
08	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	2	N	-0-			30
09	600 N	599	-0-	-1	-0-	599	2	N	-0-			30
10	651 N	560	-0-	-91	-0-	560	2	N	-0-			30
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2	N	-0-			30

SENDERO ENERGY INC. 766971
 GREEN, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 148844 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2440 - 2452

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

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

06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3	N	-0-			-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/08/1994

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

06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2	N	-0-			-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	2	N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2	N	-0-			-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-
*11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOWNE (CONGL)		//CONT.// 10944 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.// 022922												
BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 141629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3851 - 3861				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-			-0-

B.R.A. (STRAWN)		11155 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265												
PATTON, TOM		WELL #: 1		RRCID -> 147654		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 5027 PERF. 2224 - 2234						
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
07	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-			-0-
08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-			-0-
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-

OXXN		630579												
HODGES		WELL #: 1 C		RRCID -> 101302		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2388 - 2392						
06	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2			N	-0-			16
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-			16
08	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-			16
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			16
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2			N	-0-			16
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			16

BRYANT		WELL #: 1		RRCID -> 102061		COMPL. DATE 05/25/1982		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2224 - 2230						
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-			-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
09	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-			-0-
*10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023												
MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 115776		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2279 - 2295						
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-			-0-
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-			-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-

MURRAY, L.D. "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 118784		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 2357 PERF. 2298 - 2305						
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

B. R. A. (STRAWN)		//CONT.//		11155 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
XPLORE OPERATING, LLC		//CONT.//		946023				TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1974 - 2012				
COWLEY		WELL #:		3	RRCID -> 184572	COMPL. DATE	06/15/2001							
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
06	30 N	19	-0-	-11	-0-		1 1	18	3	N	-0-			-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
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-

BRA-GRAGG (BEND CONGL)				11157 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO						
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741				TOTAL DEPTH	4529	PERF. 4116 - 4122				
BRA-GRAGG		WELL #:		1	RRCID -> 207614	COMPL. DATE	11/09/2004							
06	1170 #	804	-0-	-366	-0-	804	2			N	-0-			-0-
07	1147 #	949	-0-	-198	-0-	949	2			N	-0-			-0-
08	1147 #	600	-0-	-547	-0-	600	2			N	-0-			-0-
09	960 #	352	-0-	-608	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10	992 #	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-			-0-
*11	1617 R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			-0-

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

BRAD, SOUTH (LAKE)				11195 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683				TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3700 - 3715				
BELDING, W. H.		WELL #:		1	RRCID -> 017348	COMPL. DATE	09/30/1951							
06	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-			-0-
09	1230 N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
10	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			N	-0-			-0-
*11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS				818896				CNTY: PALO PINTO						
SLEMMONS, BERT		WELL #:		1	RRCID -> 111291	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	4164	PERF. 3869 - 3939				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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		
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

STUART "A"		WELL #: 2		RRCID -> 072376		COMPL. DATE 05/07/1977		TOTAL DEPTH 4078 PERF. N/A		
06	150 N	144	-0-	-6	-0-	144 3	N	-0-		6
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		6
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		6
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 3	N	-0-		6
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3	N	-0-		6
*11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		6

STUART '60'		WELL #: 1		RRCID -> 075837		COMPL. DATE 03/29/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
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-

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 017352		COMPL. DATE 06/02/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3976 - 4001		
BRACKEEN, A.H. 21		WELL #: 1								
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		82
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2	N	-0-		82
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2	N	-0-		82
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		82
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	N	-0-		82
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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		
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2	N	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	N	-0-		-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 2	N	-0-		-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122 2	N	-0-		-0-
*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

ORME, CHARLSIE		WELL #: 1		RRCID -> 017359		COMPL. DATE 01/21/1959		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4006 - 4014		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.)		//CONT.//		11197 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.		//CONT.//		240125								
BRACKEEN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	073028	COMPL. DATE	08/31/1977	TOTAL DEPTH	4660	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	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
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-		-0-
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	695	-0-	695	695	695	2		N	-0-		-0-
09	1257 N	562	-0-	-695	-0-	562	2		N	-0-		-0-
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-				N	NO RPT		-0-
BRACKEEN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	079684	COMPL. DATE	11/10/1978	TOTAL DEPTH	4251	PERF. 3871 - 3875	
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	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	
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	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	
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	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	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRAD, SW. (BIG SALINE CONGL.) //CONT.// 11197 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
MINGUS OIL & GAS 569683															
STUART "B" WELL #: 2 RRCID -> 078965										COMPL. DATE	11/01/1975	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3752 - 3758
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-		

STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 035508										COMPL. DATE	01/19/1965	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	N/A
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			-0-		
07		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-		
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-			-0-		
09		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2	N	-0-			-0-		
10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-		
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	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
06		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-			-0-		
07		661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-			-0-		
08		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-		
09		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			-0-		
10		651 N	484	-0-	-167	-0-	484	3	N	-0-			-0-		
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-		

ROBINSON RANCH 78 WELL #: 3D RRCID -> 246682										COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	4334	PERF.	3966 - 3988
06		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3	N	-0-			122		
07		1612 N	637	-0-	-975	-0-	637	3	N	-0-			122		
08		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3	N	-0-			122		
09		3000 N	4842	-0-	1842	-0-	4842	3	N	-0-			122		
*10		3100 N	4230	-0-	1130	-0-	2972	4230	3	N	-0-		122		
11		2250 N	NO RPT	-0-	-2250	-0-	722		N	NO RPT			122		

WES-MOR DRILLING, INC. 908800															
CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 017354										COMPL. DATE	10/14/1959	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3980 - 4040
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-		
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-		
08		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	Y	-0-			-0-		
*11		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	Y	-0-			-0-		

HART CATTLE COMPANY "A" WELL #: 1 RRCID -> 068186										COMPL. DATE	07/26/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
06		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2	N	-0-			48		
07		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			48		
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-			48		
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			48		
10		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			48		
*11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			48		

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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													
06	1260 N	969	-0-	-291	-0-	-0-	969	2	N	-0-			10
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-			10
08	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	-0-	1308	2	N	-0-			10
09	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			10
10	1271 N	1230	-0-	-41	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			10
*11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	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													
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	-0-	905	2	1 9 N	1			69
07	992 N	962	-0-	-30	-0-	-0-	960	2	2 9 N	2			71
08	992 N	928	-0-	-64	-0-	-0-	925	2	3 9 N	3			74
09	900 N	798	-0-	-102	-0-	-0-	792	2	6 9 N	5			79
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	-0-	885	2	6 9 N	5			84
11	900 N	836	-0-	-64	-0-	-0-	836	2	N	-0-			84
BRADSHAW (GARDNER) 11277 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TAYLOR													
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412													
LEDBETTER -A- WELL #: 1 RRCID -> 032359 COMPL. DATE 02/22/1964 TOTAL DEPTH 4514 PERF. N/A													
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRANDON ALEXANDER (CADDO) 11376 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108													
STASNEY 2 WELL #: 1 RRCID -> 174589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4490 PERF. 3714 - 4490													
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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-
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													
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	-0-	134	2	N	-0-			-0-
11	150 N	59	-0-	-91	-0-	-0-	59	2	N	-0-			-0-
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 121687 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1904 - 2252													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-

BRANSON (STRAWN)		//CONT.// 11436 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
PEBA OIL & GAS, INC.		//CONT.// 648640													
WILLIAMS		WELL #: 3		RRCID -> 121707		COMPL. DATE 07/04/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2108 - 2163					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			N	-0-				-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-		1 2			N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 4		RRCID -> 121775		COMPL. DATE 07/21/1986		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2225 - 2328					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAY, W.H.		WELL #: 1		RRCID -> 121869		COMPL. DATE 08/02/1986		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2192 - 2286					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 123127		COMPL. DATE 01/11/1987		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2153 - 2290					
06	168 N	168	-0-	-0-	-0-		168 2			N	-0-				-0-
07	155 N	114	-0-	-41	-0-		114 2			N	-0-				-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108 2			N	-0-				-0-
09	180 N	96	-0-	-84	-0-		96 2			N	-0-				-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-		99 2			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-		68 2			N	-0-				-0-

WILLIAMS		WELL #: 5		RRCID -> 124339		COMPL. DATE 05/31/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2151 - 2213					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SLUSHER		WELL #: 1		RRCID -> 124396		COMPL. DATE 05/15/1987		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2119 - 2284					
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39 2			N	-0-				-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36 2			N	-0-				-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33 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-

WILLIAMS		WELL #: 7		RRCID -> 221578		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 2995		PERF. 2124 - 2202					
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-		137 2			N	-0-				-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-		144 2			N	-0-				-0-
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-		139 2			N	-0-				-0-
09	150 N	133	-0-	-17	-0-		133 2			N	-0-				-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-		124 2			N	-0-				-0-
11	120 N	52	-0-	-68	-0-		52 2			N	-0-				-0-

BRANSON (STRAWN) //CONT.// 11436 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 BRANSON, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 126471 COMPL. DATE 12/10/1987 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2890 - 2903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRATTEN (STRAWN) 11499 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. 945936
 BRATTEN RANCH WELL #: 1 A RRCID -> 059670 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2016 - P/A 08/12/16

BRATTEN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 072356 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
08	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-			-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-			-0-
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-			-0-

BRATTEN RANCH WELL #: 9 RRCID -> 078928 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4470 - 4780

06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-			-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-			-0-
09	810 N	282	-0-	-528	-0-	282	3			N	-0-			-0-
10	372 N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-			-0-
*11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	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

06	930 N	788	-0-	-142	-0-	788	2			N	-0-			-0-
07	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2			N	-0-			-0-
08	961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2			N	-0-			-0-
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			-0-
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-
*11	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
 ZACH -A- WELL #: 3 RRCID -> 221653 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 3825 - 4091

06	1680 N	1517	-0-	-163	-0-	1517	3			N	-0-			15
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			15
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			N	-0-			15
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-			15
*10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

BRAZOS (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 11609 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 GILBERT W1 WELL #: 1W RRCID -> 203459 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 4246 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOWER RESOURCES INC 862857
 BENNETT WELL #: 9604 RRCID -> 161162 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3896 - 3905

06	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3	N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
*11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-			-0-

BOWDEN WELL #: 1 RRCID -> 219830 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4203 - 4209

06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
09	150 N	56	-0-	-94	-0-	56	3	N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
 RINGO-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 197293 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4076 - 4084

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
 ASHLEY WELL #: 9502 RRCID -> 158816 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 4215 - 4224

06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			50
07	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	3	N	-0-			50
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3	N	-0-			50
09	840 N	812	-0-	-28	-0-	812	3	N	-0-			50
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3	N	-0-			50
11	870 N	752	-0-	-118	-0-	752	3	N	-0-			50

ASHLEY WELL #: 9601 RRCID -> 160603 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3994 - 4098

06	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	3	N	-0-			10
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	3	N	-0-			10
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	N	-0-			10
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3	N	-0-			10
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3	N	-0-			10
*11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	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				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	148	1	225	3	Y	-0-			94
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	143	1	221	3	Y	14			108
08	DLQ G-10	412	-0-	412	412	136	1	237	3	Y	35	1	8	143
09	751 N	339	-0-	-412	-0-	122	1	217	3	Y	-0-			143
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	146	1	287	3	Y	5			148
*11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	140	1	293	3	Y	5			148
						6	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				

06	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	93 N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-

DEEP CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 219823			COMPL. DATE 06/23/2006			TOTAL DEPTH 4601 PERF. 4478 - 4502				

06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	3			N	-0-			-0-
07	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-			-0-
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-			-0-
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			-0-
11	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-			-0-

CANYON VIEW		WELL #: 8		RRCID -> 221612			COMPL. DATE 10/21/2006			TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4286 - 4520				

06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925												
WHARTON, AZEL		WELL #: 1		RRCID -> 120702			COMPL. DATE 09/13/1984			TOTAL DEPTH 4612 PERF. 3602 - 3616				

06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	97	1	148	3	Y	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	106	1	166	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	269	-0-	269	269	98	1	171	3	Y	-0-			-0-
09	539 N	270	-0-	-269	-0-	97	1	173	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	269	-0-	-10	-0-	91	1	178	3	Y	-0-			-0-
*11	270 N	261	-0-	-9	-0-	84	1	177	3	Y	-0-			-0-

BRAZOS (PREGNANT SHALE)		11609 496		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849										
PETTY, BETTIE ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 236756		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4172 - 4176				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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-

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				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
JACKSON, E. L.		044650										
		WELL #: 1		RRCID -> 017373		COMPL. DATE 02/15/1963		TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1923 - 2035				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

JACKSON, E. L.		726791		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		044650										
		WELL #: 2		RRCID -> 032812		COMPL. DATE 01/29/1964		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1788 - 1919				
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
07	155 N	89	-0-	-66	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-			-0-
*10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUCHIL ENERGY, LLC		828545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARSHALL, ED		044650										
		WELL #: 1		RRCID -> 234604		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2874 - 2888				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CV-S		044650										
		WELL #: 4		RRCID -> 212109		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2793 - 2836				
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3	N	-0-			-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3	N	-0-			-0-
08	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3	N	-0-			-0-
09	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3	N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-			-0-
11	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	3	N	-0-			-0-

BRAZOS (STRAWN)		//CONT.//		11609 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//		862857									
CV-S		WELL #:		7	RRCID ->	212112	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2761 - 2818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60 N	42	-0-	-18	-0-		42	3	N	-0-			-0-
07	62 N	31	-0-	-31	-0-		31	3	N	-0-			-0-
08	62 N	36	-0-	-26	-0-		36	3	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	3	N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		14	RRCID ->	212278	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2804 - 2849	
06	30 N	20	-0-	-10	-0-		20	3	N	-0-			-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	3	N	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-		17	3	N	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-		17	3	N	-0-			-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	3	N	-0-			-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-		14	3	N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		11	RRCID ->	222027	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	2934	PERF.	2826 - 2867	
06	90 N	68	-0-	-22	-0-		68	3	N	-0-			-0-
07	93 N	50	-0-	-43	-0-		50	3	N	-0-			-0-
08	93 N	58	-0-	-35	-0-		58	3	N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-		57	3	N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-		48	3	N	-0-			-0-

CV-S		WELL #:		12	RRCID ->	223835	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	2964	PERF.	2830 - 2865	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3	N	-0-			-0-
08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			-0-
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-

CV-S		WELL #:		13	RRCID ->	232479	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2811 - 2856	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	20 X	20	-0-	-0-	-0-		20	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	2	N	-0-			-0-
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-

BRAZOS, EAST (CADD)			11611 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PARKER					
BORDERLINE OPERATING CORP.			082999												
WRIGHT, GEORGE A.			WELL #: 1		RRCID -> 062689			COMPL. DATE 06/10/1975		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	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			
06		570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-			-0-
07		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-			-0-
09		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
*10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.			154235												
CARR, H. "B" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017377			COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3840 - 3863			
06		2100 N	2099	-0-	-1	-0-	2099	3			N	-0-			144
07		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-			144
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			144
09		2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911	3			N	-0-			144
10		2170 N	2126	-0-	-44	-0-	2126	3			N	-0-			144
11		2130 N	1894	-0-	-236	-0-	1894	3			N	-0-			144

CARR, H., -E- UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017379			COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 4372		PERF. 3919 - 4282			
06		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-			-0-
07		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-			-0-
08		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-			-0-
09		2100 N	1911	-0-	-189	-0-	1911	3			N	-0-			-0-
10		2170 N	2111	-0-	-59	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
11		2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892	3			N	-0-			-0-

CARR, H., -F- UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 017380			COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 4407		PERF. 4294 - 4332			
06		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			N	-0-			-0-
07		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-			-0-
08		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-			-0-
09		2100 N	1909	-0-	-191	-0-	1909	3			N	-0-			-0-
10		2170 N	2113	-0-	-57	-0-	2113	3			N	-0-			-0-
11		2130 N	1892	-0-	-238	-0-	1892	3			N	-0-			-0-

CARR -J- UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 017384			COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4180 - 4351			
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
07		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-			-0-
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
09		900 N	808	-0-	-92	-0-	808	3			N	-0-			-0-
10		961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3			N	-0-			-0-
11		960 N	823	-0-	-137	-0-	823	3			N	-0-			-0-

BRAZOS, EAST (CADDO)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235										
CARR -K- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017385		COMPL. DATE 03/15/1961		TOTAL DEPTH 4608 PERF. 3354 - 4266				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-		-0-
07	620 N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-		-0-
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-		-0-
09	600 N	536	-0-	-64	-0-	536	3		N	-0-		-0-
10	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-		-0-
11	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3		N	-0-		-0-

GILBERT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017388		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3843 - 4184				
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3		N	-0-		-0-
07	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3		N	-0-		-0-
08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3		N	-0-		-0-
09	2100 N	1915	-0-	-185	-0-	1915	3		N	-0-		-0-
10	2201 N	2127	-0-	-74	-0-	2127	3		N	-0-		-0-
11	2130 N	1897	-0-	-233	-0-	1897	3		N	-0-		-0-

GILBERT -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 017389		COMPL. DATE 09/07/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3791 - 3832				
06	300 N	238	-0-	-62	-0-	238	3		N	-0-		139
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	244	3		N	-0-		139
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-		139
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3		N	-0-		139
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		139
11	240 N	150	-0-	-90	-0-	150	3		N	-0-		139

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID -> 068646		COMPL. DATE 09/11/1976		TOTAL DEPTH 4725 PERF. N/A				
MARTIN,R.P.-A-		WELL #: 1										
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-		83
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-		83
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-		83
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	2		N	-0-		83
*10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-		83
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		83

MARTIN, R. D. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 074758		COMPL. DATE 04/11/1977		TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A				
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-		-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-		-0-
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	518	2		N	-0-		-0-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-		-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-				N	NO RPT		-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		RRCID -> 159879		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4019 - 4023				
WILLIAMS		WELL #: 1L										
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2		N	-0-		-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-		-0-
08	620 N	570	-0-	-50	-0-	570	2		N	-0-		-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
10	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2		N	-0-		-0-
11	540 N	235	-0-	-305	-0-	235	2		N	-0-		-0-

BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
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												
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

MARTIN R. D. WELL #: 1 RRCID -> 067243 COMPL. DATE 10/00/1995 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4229 - 4254												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

MARTIN B WELL #: 4B RRCID -> 070507 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A												
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
CHENAULT "A" WELL #: 1 T RRCID -> 017375 COMPL. DATE 01/01/1961 TOTAL DEPTH 4531 PERF. 3778 - 3827												
06		538 N	538	-0-	-0-	-0-		538	2	N	-0-	1
07		434 N	340	-0-	-94	-0-		340	2	N	-0-	1
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-		760	2	N	-0-	1
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2	N	-0-	1
*10		582 N	582	-0-	-0-	-0-		582	2	N	-0-	1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	1

GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 060459 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 4464 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	3
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2	N	-0-	3
*10		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2	N	-0-	3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

GILBERT, A.B. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 060460 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.// 11611 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791										
LADD-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 064585		COMPL. DATE 05/27/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	N	-0-			-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODOM, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 067283		COMPL. DATE 08/22/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 068712		COMPL. DATE 03/05/1975		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR		WELL #: 3		RRCID -> 073584		COMPL. DATE 12/01/1976		TOTAL DEPTH 4848 PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

LADD-CARR "M"		WELL #: 1		RRCID -> 077569		COMPL. DATE 03/21/1977		TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4251 - 4282				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-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-

LADD-CARR "K"		WELL #: 4		RRCID -> 077570		COMPL. DATE 09/22/1977		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4246 - 42521				
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			-0-
07	527 N	207	-0-	-320	-0-	207	2	N	-0-			-0-
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2	N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LADD-GILBERT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 080949		COMPL. DATE 11/16/1978		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 3914 - 3920				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 BRAZOS, EAST (CADDO) //CONT.// 11611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791
 GILBERT-HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 087907 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3799 - 3819

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

 SIGLEY-SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 094538 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4244 - 4278

06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 LADD-CARR "K" WELL #: 3 RRCID -> 159559 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4293 - 4297

06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURTNEY WELL #: 1 RRCID -> 071582 COMPL. DATE 05/25/1977 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450 N	431	-0-	-19	-0-	431	2			N	-0-					-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

 ODOM-LOE WELL #: 1 RRCID -> 071583 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

 TOWER RESOURCES INC 862857
 BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 203528 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 4188 - 4198

06	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	248 N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	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-

BRAZOS, EAST (CADD)		//CONT.//		11611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//		862857										
CANYON VIEW		WELL #:		2	RRCID ->	211433	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	4943	PERF. 4892 - 4930			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	3		N	-0-			-0-	
07	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-	
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-	
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-	

CANYON VIEW		WELL #:		3	RRCID ->	211450	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	4958	PERF. 4913 - 4940			
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3		N	-0-			-0-	
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			-0-	
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-	
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-	
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	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
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	113	1	109	3	Y	-0-		32	
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	82	1	100	3	Y	-0-		32	
08	248 N	212	-0-	-36	-0-	85	1	127	3	Y	-0-		32	
09	155 N	139	-0-	-16	-0-	62	1	77	3	Y	-0-		32	
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	84	1	80	3	Y	-0-		32	
*11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	55	1	72	3	Y	-0-		32	

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		ACME BRICK CO.		WELL #:	1	RRCID ->	037499	COMPL. DATE	07/31/1965	TOTAL DEPTH	4375	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
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-	

XTO ENERGY INC.		945936		SEARS, MARIE		WELL #:	1 T	RRCID ->	059602	COMPL. DATE	12/28/1973	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BRAZOS, EAST (CADD, UPPER)		11611 521		BAJA PRODUCTION		ASSOCIATED		49B		CNTY: PARKER				
JACKSON		044650		WELL #:		3		RRCID ->	104562	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	4227	PERF. 4187 - 4192
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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-	

BRAZOS, EAST (CADDO, UPPER) //CONT.// 11611 521 ASSOCIATED 49B CNTY: PARKER														
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925														
U 2 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 129780 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4627 PERF. 3980 - 4040														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	25 R	25	-0-	-0-	-0-	13	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	10	1	12	3	Y	-0-			-0-
08	62 #	26	-0-	-36	-0-	10	1	16	3	Y	-0-			-0-
09	60 #	7	-0-	-53	-0-	3	1	4	3	Y	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	Y	-0-			-0-
*11	30 #	27	-0-	-3	-0-	12	1	15	3	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			14
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			14
10	14B2 EXT	466	-0-	466	466	466	2			N	-0-			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	466					N	NO RPT			14

WHITE MINES - KATY WELL #: 1 RRCID -> 141027 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 3780 - 3786														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOWER RESOURCES INC 862857														
FLINN -A- WELL #: 2 RRCID -> 262345 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3733 - 3900														
06	210 N	110	-0-	-100	-0-	110	3			N	-0-			-0-
07	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-			-0-
08	155 N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-			-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	120 N	37	-0-	-83	-0-	37	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														
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	412	1	400	3	Y	-0-			-0-
07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	381	1	466	3	Y	-0-			-0-
08	882 N	882	-0-	-0-	-0-	355	1	527	3	Y	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	309	1	384	3	Y	-0-			-0-
10	806 N	652	-0-	-154	-0-	334	1	318	3	Y	-0-			-0-
*11	780 N	724	-0-	-56	-0-	311	1	413	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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

BRAZOS, EAST (LOWER ATOKA)										//CONT.// 11611 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER	
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										//CONT.// 882575							
GILBERT, A. B. UNIT 1										WELL #: 2 A		RRCID -> 139610		COMPL. DATE 10/11/1991		TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3812 - 3824	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

HERRING										WELL #: 1		RRCID -> 148633		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 3886 PERF. 3816 - 3834	
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-				
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LADD-CARR "E"										WELL #: 1		RRCID -> 092772		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. N/A	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-				
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-			-0-				
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-			-0-				
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-				
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

BRAZOS, EAST (STRAWN)										11611 750		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
PEBA OIL & GAS, INC.										648640							
WRIGHT UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 063950		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

ROLLO RESOURCES, LLC										726791							
CHENAULT "A"										WELL #: 1 C		RRCID -> 017396		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4531 PERF. 1912 - 2034	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-				

BRAZOS, EAST (STRAWN)			//CONT.// 11611 750		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER				
ROLLO RESOURCES, LLC			//CONT.// 726791												
SEARS MARIE UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 059601			COMPL. DATE 12/28/1973			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2928 - 0				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-			-0-
07		3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*10		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYOLR			WELL #: 2		RRCID -> 068713			COMPL. DATE 08/22/1975			TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

LADD-CARR "O"			WELL #: 1		RRCID -> 068994			COMPL. DATE 10/30/1975			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2056 - 0				
06		122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-			-0-
07		155 N	74	-0-	-81 B	-0-	74	2			N	-0-			-0-
08		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-			-0-
*10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT, J D			WELL #: 1		RRCID -> 084683			COMPL. DATE 08/30/1979			TOTAL DEPTH 4556 PERF. 2352 - 2356				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		14B DENY	50	-0-	50 B	50	50	2			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	50					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
GILBERT, HELEN			WELL #: 1		RRCID -> 061236			COMPL. DATE 10/16/1973			TOTAL DEPTH 2273 PERF. 2136 - 0				
06		121 N	121	-0-	-0- B	-0-	61	1	60	3	Y	-0-			-0-
07		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	58	1	71	3	Y	-0-			-0-
08		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	55	1	82	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-												
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	47	1	59	3	Y	-0-			-0-
10		123 N	123	-0-	-0- B	-0-	63	1	60	3	Y	-0-			-0-
*11		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	48	1	63	3	Y	-0-			-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				
06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-			-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29	2			N	-0-			-0-
*10		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAZOS EAST, (STRAWN 1950)		//CONT.// 11611 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
BRANSON, H.L.		WELL #: 2		RRCID -> 125371		COMPL. DATE 08/18/1987		TOTAL DEPTH 4801		PERF. 2152 - 2174					
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
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-				-0-
07	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRANSON, H.L.		WELL #: 1A		RRCID -> 126472		COMPL. DATE 12/10/1987		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2144 - 2152					
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-				-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-				-0-
*10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		RRCID -> 144928		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2019 - 2113					
GILBERT, A. B.		WELL #: 4A													
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

GILBERT, A. B.		WELL #: 4B		RRCID -> 144929		COMPL. DATE 03/26/1993		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2056 - 2098					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

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					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				36

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		RRCID -> 193319		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2258 - 2271					
BARNES		WELL #: 1													
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-				-0-
08	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-				-0-
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

GILBERT W8			WELL #:	8W	RRCID ->	186425	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2428 - 2544
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)			11625 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC			147849									
PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	158852	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	2065 - 2137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	190166	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	2139 - 2160
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-			-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
*11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-

BETTIE PETTY ESTATE			WELL #:	4 A	RRCID ->	198488	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	2391	PERF.	2022 - 2136
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2	N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-			-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-			-0-
09	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2	N	-0-			-0-
11	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2	N	-0-			-0-

PETTY, BETTIE ESTATE			WELL #:	5	RRCID ->	202648	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	2200 - 2201
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
09	1020 N	446	-0-	-574	-0-	446	2	N	-0-			-0-
10	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	397	2	N	-0-			-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100) //CONT.// 11625 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC //CONT.// 147849												
PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 209100 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 3384 PERF. 1873 - 1932												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		-0-
07		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-		-0-
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-		-0-
09		270 N	250	-0-	-20	-0-	250 2		N	-0-		-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-		-0-
11		300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-		-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690												
JANA WELL #: 1 RRCID -> 195773 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 2932 PERF. 2152 - 2255												
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	30 1	145 3	N	-0-		-0-
07		211 N	211	-0-	-0-	-0-	34 1	177 3	N	-0-		-0-
08		186 N	147	-0-	-39	-0-	34 1	113 3	N	-0-		-0-
09		180 N	115	-0-	-65	-0-	31 1	84 3	N	-0-		-0-
10		186 N	97	-0-	-89	-0-	19 1	78 3	N	-0-		-0-
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	18 1	84 3	N	-0-		-0-

SANDY WELL #: 1 RRCID -> 198412 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3351 PERF. 2162 - 2216												
06		540 N	437	-0-	-103	-0-	76 1	361 3	N	-0-		-0-
07		713 N	500	-0-	-213	-0-	82 1	418 3	N	-0-		-0-
08		713 N	425	-0-	-288	-0-	99 1	326 3	N	-0-		-0-
09		569 N	569	-0-	-0-	-0-	152 1	417 3	N	-0-		-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	108 1	449 3	N	-0-		-0-
*11		510 N	510	-0-	-0-	-0-	92 1	418 3	N	-0-		-0-

RIO BRAZOS WELL #: 1 RRCID -> 199323 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2143 - 2246												
06		389 N	389	-0-	-0-	-0-	67 1	322 3	N	-0-		-0-
07		450 N	450	-0-	-0-	-0-	74 1	376 3	N	-0-		-0-
08		403 N	352	-0-	-51	-0-	82 1	270 3	N	-0-		-0-
09		390 N	281	-0-	-109	-0-	75 1	206 3	N	-0-		-0-
10		465 N	267	-0-	-198	-0-	52 1	215 3	N	-0-		-0-
11		330 N	268	-0-	-62	-0-	48 1	220 3	N	-0-		-0-

JANA WELL #: 2 RRCID -> 204750 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2812 PERF. 2197 - 2242												
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	150 1	714 3	N	-0-		-0-
07		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	163 1	838 3	N	-0-		-0-
08		930 N	723	-0-	-207	-0-	170 1	553 3	N	-0-		-0-
09		870 N	589	-0-	-281	-0-	157 1	432 3	N	-0-		-0-
10		992 N	579	-0-	-413	-0-	112 1	467 3	N	-0-		-0-
11		690 N	546	-0-	-144	-0-	98 1	448 3	N	-0-		-0-

RIO BRAZOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 215654 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2174 - 2296												
06		708 N	708	-0-	-0-	-0-	123 1	585 3	N	-0-		-0-
07		868 N	758	-0-	-110	-0-	123 1	635 3	N	-0-		-0-
08		961 N	553	-0-	-408	-0-	130 1	423 3	N	-0-		-0-
09		720 N	374	-0-	-346	-0-	100 1	274 3	N	-0-		-0-
10		744 N	294	-0-	-450	-0-	56 1	238 3	N	-0-		-0-
11		540 N	341	-0-	-199	-0-	61 1	280 3	N	-0-		-0-

BRAZOS BISHOP (STRAWN 2100)		//CONT.//		11625 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690										
EDMONDSON		WELL #:		5	RRCID ->	227477	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2321 - 2577		
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
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-

SAND VALLEY 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	234407	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	4671	PERF.	2241 - 2311		
06	2310 N	454	-0-	-1856	-0-	79	1	375	3	N	-0-			6
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	88	1	452	3	N	-0-			6
08	496 N	275	-0-	-221	-0-	65	1	210	3	N	-0-			6
09	450 N	237	-0-	-213	-0-	63	1	174	3	N	-0-			6
10	527 N	227	-0-	-300	-0-	44	1	183	3	N	-0-			6
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	31	1	142	3	N	-0-			6

SAND VALLEY 'D'		WELL #:		5	RRCID ->	275927	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2148 - 2253		
06	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	247	1	1175	3	N	-0-			-0-
07	1705 N	1413	-0-	-292	-0-	230	1	1183	3	N	-0-			-0-
08	1643 N	1029	-0-	-614	-0-	242	1	787	3	N	-0-			-0-
09	1410 N	785	-0-	-625	-0-	209	1	576	3	N	-0-			-0-
10	1426 N	797	-0-	-629	-0-	154	1	643	3	N	-0-			-0-
11	990 N	573	-0-	-417	-0-	102	1	471	3	N	-0-			-0-

SAND VALLEY 'E'		WELL #:		6	RRCID ->	278437	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2231 - 2260		
06	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	273	1	1302	3	N	-0-			-0-
07	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	437	1	2242	3	N	-0-			-0-
08	1860 N	1437	-0-	-423	-0-	338	1	1099	3	N	-0-			-0-
09	1590 N	983	-0-	-607	-0-	262	1	721	3	N	-0-			-0-
10	1860 N	981	-0-	-879	-0-	189	1	792	3	N	-0-			-0-
11	1380 N	704	-0-	-676	-0-	126	1	578	3	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		
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-

BRAZOS		WELL #:		1	RRCID ->	189013	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	4889	PERF.	2440 - 2448		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) //CONT.// 11700 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849												
WHARTON WELL #: 1 RRCID -> 221513 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4269 - 4302												
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
06		831 X	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		101
07		558 X	530	-0-	-28	-0-	529 2	1 9	N	1		102
08		620 N	36	-0-	-584	-0-	36 2		N	-0-		102
09		840 N	557	-0-	-283	-0-	557 2		N	-0-		102
10		845 N	845	-0-	-0-	-0-	844 2	1 9	N	1		103
*11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-		103

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 2 RRCID -> 221519 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4207 - 4221												
06		330 N	252	-0-	-78	-0-	162 2	90 9	N	82		103
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	N	1	102 1	2
08		403 N	403	-0-	-0-	-0-	401 2	2 9	N	2		4
09		240 N	10	-0-	-230	-0-	8 2	2 9	N	2		6
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 2	1 9	N	1		7
*11		652 N	652	-0-	-0-	-0-	651 2	1 9	N	1		8

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 245199 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4014 - 4276												
06		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3667 2	30 9	N	27		88
07		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3356 2	2 9	N	2	87 1	3
08		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3245 2	2 9	N	2		5
09		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3288 2	2 9	N	2		7
10		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3686 2	1 9	N	1		8
*11		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3410 2	1 9	N	1		9

DUNLAP-CHESTNUT WELL #: 3 RRCID -> 245209 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4018 - 4233												
06		872 N	872	-0-	-0-	-0-	871 2	1 9	N	1		55
07		860 N	860	-0-	-0-	-0-	859 2	1 9	N	1		56
08		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1155 2	1 9	N	1		57
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	961 2	1 9	N	1		58
10		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225 2		N	-0-		58
11		1110 N	915	-0-	-195	-0-	914 2	1 9	N	1		59

PETTY, BETTIE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 246805 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4211 - 4217												
06		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-		-0-
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
08		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		N	-0-		-0-
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		-0-
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-	807 2		N	-0-		-0-
11		870 N	470	-0-	-400	-0-	470 2		N	-0-		-0-

DUNLAP CHESTNUT WELL #: 4 RRCID -> 255437 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3980 - 3994												
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2		N	-0-		-0-
07		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
09		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-		-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56 2		N	-0-		-0-

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND) DALLAS PRODUCTION, INC. SAND VALLEY		//CONT.//	11700 200 197690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	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
WELL #: 1		RRCID -> 228701		COMPL. DATE 07/02/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4056	-		4060							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WELL #: 2		RRCID -> 230689		COMPL. DATE 08/21/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4230	-		4240							
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-
WELL #: 3		RRCID -> 236985		COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 4640	PERF. 4239	-		4247							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
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
WELL #: 4		RRCID -> 236987		COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4211	-		4228							
06	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	620	1	2954	3	N	-0-					-0-
07	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	670	1	3440	3	N	-0-					-0-
08	3472 X	2853	-0-	-619	-0-	670	1	2183	3	N	-0-					-0-
09	3360 X	2401	-0-	-959	-0-	640	1	1761	3	N	-0-					-0-
10	3472 X	2482	-0-	-990	-0-	479	1	2003	3	N	-0-					-0-
11	3360 X	1968	-0-	-1392	-0-	353	1	1615	3	N	-0-					-0-
WELL #: 6		RRCID -> 237655		COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4385	-		4390							
06	750 N	313	-0-	-437	-0-	54	1	259	3	N	-0-					9
07	527 N	365	-0-	-162	-0-	59	1	306	3	N	-0-					9
08	186 N	108	-0-	-78	-0-	11	1	97	3	N	-0-					9
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					9
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					9
*11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	104	1	481	3	N	91					100
						100	9									
WELL #: 1		RRCID -> 238245		COMPL. DATE 07/24/2007	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 4054	-		4059							
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	24	1	113	3	N	-0-					15
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	26	1	137	3	N	-0-					15
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					15
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)			//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.			//CONT.// 197690												
EDMONDSON "D"			WELL #: 5		RRCID -> 242522		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4148 - 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	BALANCE	
06		611 N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	519	3	Y	44	170	1	34
							48	9							
07		431 N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	374	3	Y	26			60
							29	9							
08		713 N	654	-0-	-59	-0-	56	1	512	3	Y	78			138
							86	9							
09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	192	1	1648	3	Y	69	164	1	43
							76	9							
10		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	515	1	2183	3	Y	102			145
							112	9							
*11		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	408	1	1871	3	Y	20			165
							22	9							
EDMONDSON "G"			WELL #: 9		RRCID -> 260341		COMPL. DATE 02/10/2011			TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4092 - 4096					
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	295	1	3483	3	Y	131	166	1	52
							144	9							
07		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	315	1	4138	3	Y	133	71	1	114
							146	9							
08		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	388	1	3569	3	Y	89	172	1	31
							98	9							
09		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	394	1	3385	3	Y	80			111
							88	9							
10		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	761	1	3228	3	Y	98	185	1	24
							108	9							
*11		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	747	1	3423	3	Y	107			131
							118	9							
MURPHY-STONE UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 267481		COMPL. DATE 09/12/2012			TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3974 - 3986					
06		29340 X	22424	-0-	-6916	-0-	22333	3	91	9	N	83			121
07		27001 X	23141	-0-	-3860	-0-	23060	3	81	9	N	74	160	1	35
08		27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	27254	3	235	9	N	214	176	1	73
09		26002 X	26002	-0-	-0-	-0-	25894	3	108	9	N	98			171
10		25914 X	25914	-0-	-0-	-0-	25840	3	74	9	N	67	172	1	66
11		26610 X	23726	-0-	-2884	-0-	23615	3	111	9	N	101			167
WOOD, VIRGINIA			WELL #: 1		RRCID -> 273278		COMPL. DATE 04/08/2014			TOTAL DEPTH 4458 PERF. 3975 - 4150					
06		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	812	1	2421	3	N	-0-			77
07		4619 X	2963	-0-	-1656	-0-	899	1	2064	3	N	-0-			77
08		4619 X	2313	-0-	-2306	-0-	696	1	1617	3	N	-0-			77
09		4470 X	2145	-0-	-2325	-0-	858	1	1287	3	N	-0-			77
10		3844 X	1356	-0-	-2488	-0-	328	1	1028	3	N	-0-			77
11		3240 X	1104	-0-	-2136	-0-	51	1	1053	3	N	-0-			77
EDMONDSON 'F'			WELL #: 8		RRCID -> 274073		COMPL. DATE 11/01/2012			TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4326 - 4332					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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

BRAZOS GROGAN (ATOKA BEND)		//CONT.// 11700 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
EDMONDSON 'I'		WELL #: 11		RRCID -> 279283		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4081 - 4243				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
06	1230 N	627	-0-	-603	-0-	46	1	538	3	N	39	128
07	961 N	857	-0-	-104	-0-	43	9	57	1	N	44	26
08	930 N	597	-0-	-333	-0-	48	9	54	1	N	44	70
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	538	3	N	44	114
10	868 N	381	-0-	-487	-0-	48	9	53	1	N	30	144
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	33	9	110	1	N	24	168
						26	9					

JACKSON ENERGY DEVELOPMENT, INC.		428032		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
FORD, BUSTER		WELL #: 1A		RRCID -> 152839		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4212 - 4262		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2016 - P/A 09/16/2016										

L.J. RESOURCES, LLC		479988		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ALLEN, MARCUS		WELL #: 1		RRCID -> 135388		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3794 - 3800				
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	23
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-	23
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	23
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	23

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
FORD, BUSTER		WELL #: 2A		RRCID -> 152833		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3718 - 3740		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115
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

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

BIRD		WELL #: 2		RRCID -> 119690		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4232 - 4238		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

OIL AND GAS DIVISION

BRAZOS RIVER (ATOKA D) //CONT.// 11702 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO											
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354											
CRAVENS WELL #: 1 RRCID -> 108995 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4204 - 4225											
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	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
08		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
09		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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											
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-	
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	37		N	-0-	-0-	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37		N	NO RPT	-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-	
HOPE "E" WELL #: 1 RRCID -> 106118 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4067 - 4088											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	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-	
DOSHIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 218250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4092											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
09		0 N	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-	
BRICO OIL, INC. 091040											
PENDLETON "A" WELL #: 1 RRCID -> 115778 COMPL. DATE 04/04/1983 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 4084 - 4090											
06		1200 N	1080	-0-	-120	-0-	1072 2	8 9	N	7	174
07		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1181 2	3 9	N	3	177
08		1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1086 2	4 9	N	4	181
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1182 2	3 9	N	3	184
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	188
11		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	1	189
PENDLETON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116501 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4077 - 4080											
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-

BRECKENRIDGE; SE (DUFFER) //CONT.// 11717 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
PIERCE, J. S. WELL #: 21 RRCID -> 179310 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 4183 PERF. 4045 - 4053

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-		-0-
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	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-

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

06		510 N	491	-0-	-19	-0-	491	3		N	-0-		-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-		-0-
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-		-0-
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-		-0-
10		558 N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-		-0-
11		690 N	474	-0-	-216	-0-	474	3		N	-0-		-0-

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

06		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-		-0-
07		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-		-0-
08		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		-0-
09		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3		N	-0-		-0-
10		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3		N	-0-		-0-
11		870 N	623	-0-	-247	-0-	623	3		N	-0-		-0-

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

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-

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

06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		Y	-0-		84
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2		Y	-0-		84
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134	2		Y	-0-		84
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2		Y	-0-		84
10		124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		Y	-0-		84
*11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		Y	-0-		84

HOPE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 090919 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4048 - 4069

06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		81
07		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		Y	-0-		81
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	273	2		Y	-0-		81
09		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		Y	-0-		81
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		Y	-0-		81
*11		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		Y	-0-		81

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

06		180 #	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-	174	
07		124 #	119	-0-	-5	-0-	117	3	2 9	N	2	176	
08		114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	176	
09		240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-	176	
10		180 R	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1 9	N	1	177	
11		120 #	101	-0-	-19	-0-	99	3	2 9	N	2	179	

BRIDGES (STRAWN)		11923 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
BRIDGES, TRAVIS DELBERT		091350											
BRIDGES, L. L.		WELL #: 6D		RRCID -> 111186		COMPL. DATE 01/06/1984		TOTAL DEPTH 1897		PERF. 1358 - 1363			
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

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

BRITNI ANN (ELLENBURGER)		12047 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN					
CHISHOLM OPERATING, INC.		149454											
EATON		WELL #: 1		RRCID -> 233971		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 4575		PERF. 4506 - 4510			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT	-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT	-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT	-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT	-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT	-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	604				N	NO RPT	-0-	

BRITTON (MISSISSIPPIAN)		12074 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408											
MCDONALD, J. M. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 143334		COMPL. DATE 10/13/1980		TOTAL DEPTH 4489		PERF. 4472 - 4482			
06		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	-0-	
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-	-0-	
08		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-	-0-	
09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		Y	-0-	-0-	
10		186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		Y	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

BROOKE (DUFFER)		12190 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
PETEX		659782														
COZART "2259"		WELL #: 1		RRCID -> 213053		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4117 PERF. 3912 - 3940								
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GERALD LOUDDER		WELL #: 1		RRCID -> 217813		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3870 - 3950								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUDDER, GERALD		WELL #: 2		RRCID -> 246475		COMPL. DATE 03/01/2009		TOTAL DEPTH 4051 PERF. 3900 - 3930								
06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1085 N	900	-0-	-185	-0-	900	2			N	-0-					-0-
08	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
09	900 N	832	-0-	-68	-0-	832	2			N	-0-					-0-
10	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*11	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-

COZART "2259"		WELL #: 2		RRCID -> 262344		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3896 - 3932								
06	1140 N	1133	-0-	-7	-0-	1127	2	6	9	N	5					173
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					173
08	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	1027	2			N	-0-					173
09	1140 N	840	-0-	-300	-0-	840	2			N	-0-	3	1			170
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					170
11	990 N	932	-0-	-58	-0-	932	2			N	-0-					170

RANEY '2255'		WELL #: 1		RRCID -> 265302		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3870 - 3894								
06	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					35
07	961 N	798	-0-	-163	-0-	796	2	2	9	N	2					37
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	784	2	3	9	N	3					40
09	810 N	611	-0-	-199	-0-	609	2	2	9	N	2					42
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					42
11	750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-					42

GUINN '2265' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265303		COMPL. DATE 04/04/2012		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3946 - 3962								
06	744 N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1					35
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					35
08	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					35
09	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-	14	1			21
10	3100 N	3271	-0-	171	-0-	3271	2			N	-0-					21
*11	3000 N	3293	-0-	293	-0-	464	2			N	-0-					21

GUINN '2264' UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267539		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3892 - 3908								
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	1200 N	823	-0-	-377	-0-	823	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	947	-0-	-169	-0-	947	2			N	-0-					-0-
*11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

BROOKE (DUFFER)			//CONT.//		12190 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
PETEX			//CONT.//		659782								
ADAMS '2260'			WELL #:		4	RRCID ->	269833	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3882 - 3902	
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

06		1140 N	1058	-0-	-82	-0-	1058 2			N	-0-		-0-
07		1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060 2			N	-0-		-0-
08		1116 N	1031	-0-	-85	-0-	1031 2			N	-0-		-0-
09		1050 N	978	-0-	-72	-0-	978 2			N	-0-		-0-
10		1054 N	994	-0-	-60	-0-	994 2			N	-0-		-0-
11		990 N	912	-0-	-78	-0-	912 2			N	-0-		-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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

HENDERSON, LEWIS & EMMA			WELL #:		1	RRCID ->	030596	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1182	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

SHELTON			WELL #:		1	RRCID ->	070493	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	1202	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

SHELTON			WELL #:		4	RRCID ->	074820	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	1500	PERF. N/A	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.					140622								
CONNAWAY, JENNIE L., MRS.			WELL #:		1	RRCID ->	017403	COMPL. DATE	02/10/1961	TOTAL DEPTH	1178	PERF. N/A	
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4			N	-0-		-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4			N	-0-		-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4			N	-0-		-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60 4			N	-0-		-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 4			N	-0-		-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622															
CONNAWAY WELL #: 2 RRCID -> 067885 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1180 - 0															
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
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

CONNAWAY JEANNIE L. WELL #: 3 RRCID -> 068037 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 1325 PERF. N/A															
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

KING, ALAN D. 463803 RRCID -> 069964 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 1189 PERF. N/A															
CRENSHAW WELL #: 1															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

FUNDERBURK 474275 RRCID -> 073797 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A															
WELL #: 3															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275 RRCID -> 070494 COMPL. DATE 02/22/1977 TOTAL DEPTH 1235 PERF. 1142 - 0															
SHELTON WELL #: 2															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

R & D OPERATING, INC. 685874 RRCID -> 069962 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1239 PERF. N/A															
HENDERSON WELL #: 3															
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-

BROOKESMITH (MARBLE FALLS REEF) //CONT.// 12195 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874															
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 069963 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1253 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
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317															
MCNURLEN WELL #: 1 RRCID -> 081181 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 1274 PERF. 1210 - 1215															
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	4			N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	4			N	-0-			-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	4			N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 081255 COMPL. DATE 01/09/1979 TOTAL DEPTH 1356 PERF. 1273 - 1281															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRY, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 081298 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 1340 PERF. N/A															
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
10		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

MCNURLEN WELL #: 3 RRCID -> 083572 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH 1337 PERF. 1293 - 1299															
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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								
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

GRELLE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 054932		COMPL. DATE 07/20/1969		TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 070326		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 1445 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CONNAWAY-GRELLE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107983		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 1440 PERF. 1298 - 1408								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.		140622		GRELLE, CARL&EKIRKPATRICK, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 017455		COMPL. DATE 10/29/1959		TOTAL DEPTH 1192 PERF. N/A				
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-					-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-					-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MCNURLEN, PLEZ& KIRKPATRICK, E.E.		WELL #: 6		RRCID -> 017457		COMPL. DATE 02/07/1960		TOTAL DEPTH 1190 PERF. 1102 - 1190								
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-					-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-					-0-
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	4			N	-0-					-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-					-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: BROWN	
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
BAXTER, B. S. & KIRKPATRICK WELL #: 2 RRCID -> 036285 COMPL. DATE 06/06/1965 TOTAL DEPTH 1266 PERF. N/A												
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

06		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4		N	-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-		50	4		N	-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-		50	4		N	-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	4		N	-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-		40	4		N	-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT

MCNURLEN-KIRKPATRICK WELL #: 7 RRCID -> 040690 COMPL. DATE 11/21/1966 TOTAL DEPTH 1399 PERF. N/A												
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	4		N	-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	4		N	-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	4		N	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	4		N	-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	4		N	-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

BAXTER & KIRKPATRICK WELL #: 3 RRCID -> 042878 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A												
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	4		N	-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	4		N	-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	4		N	-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	4		N	-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	4		N	-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT

G.& S. LANDSCAPING, INC. 291946												
NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 1 RRCID -> 043155 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 1302 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 2 RRCID -> 043156 COMPL. DATE 12/20/1967 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

NABERS, IMA LOU & LYNN WELL #: 3 RRCID -> 043157 COMPL. DATE 12/28/1967 TOTAL DEPTH 1285 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BROOKESMITH,E(MARBLE FALLS REEF)//CONT.// 12196 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN														
G.& S. LANDSCAPING, INC. //CONT.// 291946														
LEWIS-NABERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045444 COMPL. DATE 12/29/1968 TOTAL DEPTH 1290 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-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														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851														
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 117807 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1147 - 1174														
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62 #	59	-0-	-3	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	62 #	53	-0-	-9	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-

CAMP & PARKS WELL #: 7 RRCID -> 143801 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2531 PERF. 2435 - 2451														
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	62 #	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	60 #	53	-0-	-7	-0-	-0-	53	2		N	-0-			-0-
10	62 #	51	-0-	-11	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*11	60 #	45	-0-	-15	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 237113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3074 - 3096														
06	300 #	239	-0-	-61	-0-	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	310 #	249	-0-	-61	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	310 #	216	-0-	-94	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
09	270 #	219	-0-	-51	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	274 R	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
*11	281 R	281	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			-0-

YATES, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 237119 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2757 - 2760														
06	30 #	29	-0-	-1	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR													
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" //CONT.// 058851													
SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 261304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3414 PERF. 2834 - 2838													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
07		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-		-0-
09		60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		Y	-0-		-0-
10		62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-		-0-
11		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 261491 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2832 - 2851													
06		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
07		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
08		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-		-0-
09		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
*11		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-

SRC-STOVER WELL #: 2 RRCID -> 262054 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2812 - 2860													
06		270 #	268	-0-	-2	-0-	268	2		N	-0-		17
07		279 #	270	-0-	-9	-0-	270	2		N	-0-		17
08		279 #	265	-0-	-14	-0-	265	2		N	-0-		17
09		270 #	240	-0-	-30	-0-	238	2	2 9	N	2		19
10		279 #	239	-0-	-40	-0-	238	2	1 9	N	1		20
11		270 #	218	-0-	-52	-0-	218	2		N	-0-		20

SRC-GARMS/LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 262282 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 2816 - 2878													
06		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
07		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		Y	-0-		-0-
08		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2		Y	-0-		-0-
09		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		-0-
10		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-		-0-
*11		69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		Y	-0-		-0-

BEAKLEY, HARRY L. 059785													
BEAKLEY, HARRY L. WELL #: 1 RRCID -> 128654 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 1017 PERF. N/A													
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BGM PRODUCTION, LLC 068494													
PITZER, J. E. WELL #: 4A RRCID -> 171479 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 2509 PERF. 2448 - 2452													
06		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
07		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
08		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-		-0-
09		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT		-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
BGM PRODUCTION, LLC		//CONT.//		068494							
PITZER, J. E.		WELL #:		5A		RRCID -> 171480		COMPL. DATE 05/27/1998		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2436 - 2466	
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	
06	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
07	46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2		Y	-0-	-0-
08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-	-0-
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-	-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	-0-

PITZER, J. E.		WELL #:		6A		RRCID -> 171481		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2426 - 2434	
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2		Y	-0-	-0-
07	54 R	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-	-0-
08	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-	-0-
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-	-0-
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-	-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT	-0-

BIG IRON EXCAVATION, L.L.C.		069437		8		RRCID -> 197430		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 1495 PERF. 618 - 622	
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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 13571 08/15/2016											

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC.		100298		2		RRCID -> 126450		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 886 PERF. 839 - 845	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	33				N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	33				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

DAVIS, M. J.		WELL #:		4		RRCID -> 130877		COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 530 PERF. 472 - 474	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	169				N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	169				N	NO RPT	-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. HUTCHINSON												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//CONT.// 100298												
WELL #: 4 RRCID -> 140801 COMPL. DATE 01/12/1992 TOTAL DEPTH 796 PERF. 392 - 398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 3 RRCID -> 154408 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 614 PERF. 0 - 614												
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CIRCLE D OIL & GAS, INC. KELLER, C. A.												
WELL #: 4 RRCID -> 155424 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2812 - 2818												
06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-	24
07	93	#	61	-0-	-32	-0-	-0-	61	2	Y	-0-	24
08	93	#	55	-0-	-38	-0-	-0-	55	2	Y	-0-	24
09	90	#	7	-0-	-83	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	24
*10	93	#	45	-0-	-48	-0-	-0-	45	2	Y	-0-	24
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			Y	NO RPT	24

CONNER-MARRS COMPANY LEACH, FRED "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 135159 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 725 PERF. 616 - 712												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

LEWIS, H.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 141959 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1572 PERF. 1526 - 1550												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

NICHOLS "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 223822 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 1952 PERF. 1744 - 1832												
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	101
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	101

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN						
CWC OIL & GAS, LLC				195804									
CLARK, JEAN				WELL #:	2B	RRCID ->	165538	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2588 - 2640
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		
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2016 - P/A 09/16/16													

NEWTON, ROSS J. "B"				WELL #:	1 B	RRCID ->	265378	COMPL. DATE	05/21/1977	TOTAL DEPTH	3226	PERF.	2026 - 2036
06	419 R	419	-0-	-0-	-0-	363	2	56	9	N	51		62
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	N	3		65
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	365	2	4	9	N	4	64 1	5
09	353 R	353	-0-	-0-	-0-	347	2	6	9	N	5		10
10	386 R	386	-0-	-0-	-0-	380	2	6	9	N	5		15
*11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	332	2	6	9	N	5		20

DENTON RESOURCES LLC				WELL #:	1	RRCID ->	158082	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2760 - 2778
THRIFTY													
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-		-0-
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-		-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENERGYQUEST II, LLC				WELL #:	4	RRCID ->	123474	COMPL. DATE	07/19/1981	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	2821 - 2824
MADISON, F.H. "E"													
06	450 #	402	-0-	-48	-0-	81	1	321	3	N	-0-		56
07	465 #	429	-0-	-36	-0-	66	1	363	3	N	-0-		56
08	465 #	452	-0-	-13	-0-	105	1	347	3	N	-0-		56
09	450 #	419	-0-	-31	-0-	112	1	307	3	N	-0-		56
10	434 #	425	-0-	-9	-0-	120	1	305	3	N	-0-		56
11	450 #	407	-0-	-43	-0-	109	1	298	3	N	-0-		56

THOMPSON				WELL #:	8	RRCID ->	158070	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	2625	PERF.	N/A
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3			N	-0-		42
07	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-		42
08	124 #	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-		42
09	120 #	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-		42
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		42
11	90 #	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-		42

ALLEN, E. A.				WELL #:	2	RRCID ->	165162	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	3384	PERF.	2165 - 2178
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR ENERGYQUEST II, LLC STOVER, DON														
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN														
//CONT.// 252020														
WELL #: 1 RRCID -> 250064 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2112 - 2154														
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
06	150 #	92	-0-	-58	-0-	18	1	74	3	N	-0-			-0-
07	155 #	117	-0-	-38	-0-	18	1	99	3	N	-0-			-0-
08	155 #	124	-0-	-31	-0-	29	1	95	3	N	-0-			-0-
09	120 #	118	-0-	-2	-0-	32	1	86	3	N	-0-			-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	34	1	86	3	N	-0-			-0-
11	120 #	119	-0-	-1	-0-	32	1	87	3	N	-0-			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY PALMER, T. W.														
WELL #: 1 A RRCID -> 045319 COMPL. DATE 09/21/1960 TOTAL DEPTH 2718 PERF. 2562 - 2680														
06	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			-0-
07	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
08	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
10	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"														
WELL #: 1A RRCID -> 097640 COMPL. DATE 05/26/1978 TOTAL DEPTH 2493 PERF. 2402 - 2422														
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

GUTHRIE, HUBERT "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 099651 COMPL. DATE 02/28/1982 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2378 - 2411														
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-

HENRY, FORD														
WELL #: 1 RRCID -> 111632 COMPL. DATE 05/31/1984 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2424 - 2456														
06	20 R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
*11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-

PALMER, TOM														
WELL #: 1 RRCID -> 117204 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2424 - 2455														
06	60 #	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
09	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
*11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//	12406 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
HALL, ANCIL			345500										
HALL, ANCIL			WELL #:	1	RRCID ->	102972	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1075 PERF. 1052 - 1062			
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALL, MURLIN KEITH			346804										
HALL, C.			WELL #:	2	RRCID ->	141045	COMPL. DATE	03/12/1992	TOTAL DEPTH	544 PERF. 522 - 530			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HORNER, T. R.			400505										
HORNER, T. R.			WELL #:	1	RRCID ->	161565	COMPL. DATE	09/15/1980	TOTAL DEPTH	1896 PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JONES, GEORGIA RUTH			442020										
JONES, RUTH			WELL #:	1	RRCID ->	241381	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	2040 PERF. 1762 - 1771			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

K & W VANPELT COMPANY			448748										
CLARK, JEAN			WELL #:	4B	RRCID ->	165536	COMPL. DATE	05/04/1997	TOTAL DEPTH	3037 PERF. 2588 - 2642			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	100	-0-	100	200	100	2		N	-0-			-0-
09	0 W	100	-0-	100	300	100	2		N	-0-			-0-
10	400 R	100	-0-	-300	-0-	100	2		N	-0-			-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

KLH OIL & GAS, INC.			448810										
TAYLOR, B. L.			WELL #:	4	RRCID ->	103834	COMPL. DATE	01/22/1983	TOTAL DEPTH	2135 PERF. 1072 - 1086			
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	14 #	8	-0-	-6	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR															
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN															
KLH OIL & GAS, INC. //CONT.// 448810															
PICKETT, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 180805 COMPL. DATE 10/04/1980 TOTAL DEPTH 3158 PERF. 1960 - 1962															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

PICKETT, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 181629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2065 - 2067															
06		2 #	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07		3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09		5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*11		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-

KEITH D. WILLIAMS 453555															
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 080424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 500 PERF. 485 - 490															
06	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410															
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 136363 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A															
06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 257968 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2630 - 2636															
06	215 R	215		-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-			-0-
07	248 #	204		-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-			-0-
08	248 #	216		-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-			-0-
09	240 #	221		-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-			-0-
10	255 R	255		-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT		-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL PROJECTS, LLC 620578															
GOODE WELL #: 5 RRCID -> 280869 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 1390 PERF. 1336 - 1342															
08	310 #	220		-0-	-90	-0-	220	1			N	-0-			-0-
09	300 #	200		-0-	-100	-0-	200	1			N	-0-			-0-
10	310 R	310		-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-			-0-
*11	320 R	320		-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-			-0-

SMITH, EDNA WELL #: 56 RRCID -> 280870 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 1358 PERF. 1300 - 1316															
08	620 #	600		-0-	-20	-0-	600	1			N	-0-			-0-
09	600 R	600		-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-			-0-
10	640 R	640		-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-			-0-
*11	700 R	700		-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
PETROLIA GROUP, L.L.C. 660810												
BROOKS, D. WELL #: 3 RRCID -> 095889 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 612 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKS, D. WELL #: 4 RRCID -> 105612 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 415 - 623												
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 124630 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 500 PERF. 420 - 500												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SEWARD WELL #: 2 RRCID -> 126661 COMPL. DATE 02/11/1988 TOTAL DEPTH 1197 PERF. 683 - 687												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DAVIS, M.J. WELL #: 3 RRCID -> 128284 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 984 PERF. 938 - 942												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	169	169					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	169	169					-0-

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

SEWARD WELL #: 1 RRCID -> 133758 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 1100 - 1306												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN COUNTY REGULAR												
PETROLIA GROUP, L.L.C.												
BROOKS, D.												
WELL #: 1 RRCID -> 154385 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 1696 PERF. 606 - 611												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BROOKS, D.												
WELL #: 2 RRCID -> 154405 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 1320 PERF. 1249 - 1254												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTIN, WILLIE B.												
WELL #: 2 RRCID -> 154406 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 688 PERF. 605 - 614												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	402						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	402						-0-

GUTHRIE, R.C.												
WELL #: 4 RRCID -> 158652 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 1256 PERF. 1206 - 1210												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SEWARD												
WELL #: 1A RRCID -> 177286 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 1988 PERF. 1182 - 1192												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY												
WELL #: 5 RRCID -> 115323 COMPL. DATE 07/29/1974 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2714 - 2719												
06	150 #	141	-0-	-9	-0-	141	2					22
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2					22
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2					22
09	150 #	78	-0-	-72	-0-	78	2					22
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	2					22
*11	187 R	187	-0-	-0-	-0-	179	2	8	9		7	29

BROWN COUNTY REGULAR //CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
 PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 115324 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2710 - 2715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			-0-
09	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
*11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 253456 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 3091 PERF. 2706 - 2711

06	300 #	222	-0-	-78	-0-	222	2		N	-0-			-0-
07	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2		N	-0-			-0-
08	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2		N	-0-			-0-
09	270 #	241	-0-	-29	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10	279 #	254	-0-	-25	-0-	254	2		N	-0-			-0-
*11	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-

PITCOCK CATTLE COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 254112 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2710 - 2718

06	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	2		N	-0-			2
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			2
08	155 #	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			2
09	150 #	126	-0-	-24	-0-	126	2		N	-0-			2
10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			2
*11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			2

R & D OPERATING, INC. 685874
 BACON, SUE WELL #: 1 RRCID -> 090564 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 970 - 990

06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-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-

NICHOLS, SAMMY LEE WELL #: 1 RRCID -> 110336 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 1862 PERF. 1742 - 1750

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-

HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 116199 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 2058 PERF. 1802 - 1808

06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-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-

BROWN COUNTY REGULAR																	
R & D OPERATING, INC.																	
HARRIS ESTATE																	
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																	
//CONT.// 685874																	
WELL #: 1 RRCID -> 122974 COMPL. DATE 08/26/1974 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1770 - 1782																	
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
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					72
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					72
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

REDWOOD OPERATING, INC.																	
HURLBUT, F. J.																	
WELL #: 2 RRCID -> 147937 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2308 - 2316																	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

SHADY OIL CO.																	
NEWTON, A. J.																	
WELL #: 6 A RRCID -> 217849 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 2874 PERF. 2316 - 2333																	
06		256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
07		341 #	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08		341 #	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09		330 #	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10		279 #	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11		270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON, A. J.																	
WELL #: 3 A RRCID -> 217853 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2240 - 2284																	
06		153 R	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07		217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08		217 #	145	-0-	-72	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09		210 #	135	-0-	-75	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10		155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON, A. J.																	
WELL #: 4 A RRCID -> 217854 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2346 - 2354																	
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07		155 #	99	-0-	-56	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08		155 #	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09		150 #	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10		93 #	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWTON, L. E.																	
WELL #: 1 A RRCID -> 281540 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 2721 PERF. 2442 - 2448																	
*06		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
*07		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
*08		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
*09		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-
*10		744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
*11		720 #	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN COUNTY REGULAR										//CONT.// 12406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN	
SHADY OIL CO.										//CONT.// 768360							
NEWTON, L. E.										WELL #: 2 A		RRCID -> 281541		COMPL. DATE 06/27/1988		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2252 - 2260	
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				
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
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-				

SHELTON, TED EDWARD										775365							
SHELTON										WELL #: 1B		RRCID -> 122143		COMPL. DATE 07/15/1986		TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1568 - 1614	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190							
TURNER, J. B.										WELL #: 1		RRCID -> 125092		COMPL. DATE 01/21/1957		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2255 - 2271	
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-				
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	23	3	N	-0-			-0-				
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	3	N	-0-			-0-				
09	30 #	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-				
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-				
11	30 #	17	-0-	-13	-0-	-0-	17	3	N	-0-			-0-				

CAMP & PARKS										WELL #: 3		RRCID -> 125401		COMPL. DATE 12/01/1986		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2362 - 2408	
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-				
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-				
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-				
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-				
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-				
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-				

CAMP&PARKS										WELL #: 4		RRCID -> 125402		COMPL. DATE 05/19/1979		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2412 - 2457	
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-				
07	93 #	86	-0-	-7	-0-	-0-	86	3	N	-0-			-0-				
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3	N	-0-			-0-				
09	90 #	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3	N	-0-			-0-				
10	93 #	80	-0-	-13	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-				
11	90 #	77	-0-	-13	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-				

CAMP & PARKS										WELL #: 5		RRCID -> 125403		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2471 - 2504	
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-				
07	68 R	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-			-0-				
08	67 R	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			-0-				
09	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	3	N	-0-			-0-				
10	62 R	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-				
11	60 R	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-				

BROWN COUNTY REGULAR												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.												
NEWTON												
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN												
//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 (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	-0-	61 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 #	64	-0-	-29	-0-	-0-	64 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	90 #	62	-0-	-28	-0-	-0-	62 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

RINGHOFFER, A. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 132382 COMPL. DATE 05/22/1976 TOTAL DEPTH 3151 PERF. 2816 - 2832												
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	-0-	248 3	7 9 N	6	-0-	-0-	20
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	-0-	259 3	6 9 N	5	-0-	-0-	25
08	269 R	269	-0-	-0-	-0-	-0-	260 3	9 9 N	8	-0-	-0-	33
09	270 #	234	-0-	-36	-0-	-0-	228 3	6 9 N	5	-0-	-0-	38
10	279 #	158	-0-	-121	-0-	-0-	155 3	3 9 N	3	-0-	-0-	41
11	270 #	253	-0-	-17	-0-	-0-	242 3	11 9 N	10	-0-	-0-	51

WOOD, MAUDIE												
WELL #: 1 RRCID -> 151309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2736 - 2796												
06	180 #	153	-0-	-27	-0-	-0-	153 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 #	155	-0-	-31	-0-	-0-	155 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	186 #	133	-0-	-53	-0-	-0-	133 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 #	142	-0-	-8	-0-	-0-	142 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	166 R	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BIBBY, J. C.												
WELL #: 6 RRCID -> 152274 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2470 - 2479												
06	120 #	43	-0-	-77	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	-0-	69 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	93 #	43	-0-	-50	-0-	-0-	43 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	90 #	42	-0-	-48	-0-	-0-	42 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	-0-	44 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	-0-	31 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

AVT												
WELL #: 1 RRCID -> 251191 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2212 - 2266												
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	289 R	289	-0-	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	268 R	268	-0-	-0-	-0-	-0-	268 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	270 #	238	-0-	-32	-0-	-0-	238 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279 #	273	-0-	-6	-0-	-0-	273 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 #	231	-0-	-39	-0-	-0-	231 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

MATSON, P. I.												
WELL #: 8 RRCID -> 253396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3104 PERF. 1989 - 2005												
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	41 R	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	-0-	46 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	39 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62 #	15	-0-	-47	-0-	-0-	15 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	87 R	87	-0-	-0-	-0-	-0-	87 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ALFORD, GLENN												
WELL #: 1 RRCID -> 253405 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2864 - 2872												
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	-0-	146 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 #	144	-0-	-11	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 #	151	-0-	-4	-0-	-0-	151 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 #	144	-0-	-6	-0-	-0-	144 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	155 #	149	-0-	-6	-0-	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	-0-	141 3	N	-0-	-0-	-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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-			-0-
07		217 #	160	-0-	-57	-0-	160 3			N	-0-			-0-
08		217 #	148	-0-	-69	-0-	148 3			N	-0-			-0-
09		210 #	140	-0-	-70	-0-	140 3			N	-0-			-0-
10		186 #	153	-0-	-33	-0-	153 3			N	-0-			-0-
11		150 #	147	-0-	-3	-0-	147 3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		4	RRCID ->	261145	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	1736 - 1806		
06		60 #	34	-0-	-26	-0-	34 3			N	-0-			-0-
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-
08		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58 3			N	-0-			-0-
09		75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 3			N	-0-			-0-
10		31 #	25	-0-	-6	-0-	25 3			N	-0-			-0-
11		60 #	24	-0-	-36	-0-	24 3			N	-0-			-0-

NICHOLS, GLADYS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	261723	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	1865	PERF.	1742 - 1750		
06		120 #	85	-0-	-35	-0-	85 3			N	-0-			-0-
07		93 #	80	-0-	-13	-0-	80 3			N	-0-			-0-
08		145 R	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-			-0-
09		189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 3			N	-0-			-0-
10		93 #	64	-0-	-29	-0-	64 3			N	-0-			-0-
11		150 #	61	-0-	-89	-0-	61 3			N	-0-			-0-

TABER, ELMER S.		WELL #:		2B	RRCID ->	124179	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	963	PERF.	959 - 963		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEJAS JACK SALES, INC.		WELL #:		5	RRCID ->	129825	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	1265	PERF.	999 - 1007		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

FITZGERALD		WELL #:		13	RRCID ->	249989	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	1103	PERF.	1010 - 1020		
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BROWN COUNTY REGULAR			//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN		
TEJAS JACK SALES, INC.			//CONT.//		841296							
FITZGERALD			WELL #:		11	RRCID ->	249990	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 994 - 1036
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

FITZGERALD			WELL #:		12	RRCID ->	249991	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1046 - 1056
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

FITZGERALD			WELL #:		10	RRCID ->	249992	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	1179	PERF. 1008 - 1034
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

THOMAS, LOUIS W.			WELL #:		854100	RRCID ->	186689	COMPL. DATE	04/22/1987	TOTAL DEPTH	2793	PERF. 2450 - 2540
THOMAS			1									
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TOMAHAWK PETROLEUM			WELL #:		861695	RRCID ->	120863	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	1257	PERF. 818 - 820
RYAN C.			6A									
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20				N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAWEEK, J. H.			WELL #:		866595	RRCID ->	108259	COMPL. DATE	08/28/1983	TOTAL DEPTH	900	PERF. 692 - 701
TRAWEEK BMG.			1									
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

BROWN COUNTY REGULAR		//CONT.//		12406 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN					
TURNER, RICHARD				874249											
NOBLE, D. "B"				WELL #: 2	RRCID -> 099101	COMPL. DATE 03/17/1982	TOTAL DEPTH 1275	PERF. 414	-	417					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOBLE, D. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 110337	COMPL. DATE 06/20/1982	TOTAL DEPTH 1250	PERF. 440	-	442					
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC.				888225											
HAYS, TOM "B"				WELL #: 1	RRCID -> 115904	COMPL. DATE 01/06/1978	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2208	-	2304					
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
08	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
09	90	#	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-			-0-
10	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
11	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-

HICKMAN, IDA R. "D"				WELL #: 2D	RRCID -> 253139	COMPL. DATE 12/13/1990	TOTAL DEPTH 2646	PERF. 2265	-	2323					
06	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
09	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
10	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

HAYS, TOM				WELL #: 2	RRCID -> 253370	COMPL. DATE 02/14/1978	TOTAL DEPTH 2350	PERF. 2293	-	2298					
06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-

HAYS, TOM				WELL #: 1	RRCID -> 272538	COMPL. DATE 09/23/1972	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2306	-	2312					
06	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
09	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			-0-
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-

BROWN COUNTY REGULAR													
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN													
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225													
HICKMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 276292 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2297 - 2308													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
07	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-

HAYS, TOM -A- WELL #: 2 A RRCID -> 276532 COMPL. DATE 11/04/1973 TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2288 - 2292													
06	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-

WATSON, B. G. 900500													
HAYS, TOM WELL #: RRCID -> 119875 COMPL. DATE 09/24/1960 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2289 - 2310													
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2009													

7 D OPERATIONS 954750													
INCE WELL #: 5 RRCID -> 281209 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2355 - 2368													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	465 #	21	-0-	-444	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11	450 #	5	-0-	-445	-0-	5	2		N	-0-			-0-

INCE WELL #: 1 RRCID -> 281234 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 555 - 563													
10	DELQ PR	1	-0-	1	1	1	2		N	-0-			-0-
11	0	1	-0-	1	2	1	2		N	-0-			-0-

INCE WELL #: 2 RRCID -> 281235 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2510 - 2524													
10	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
11	0	4	-0-	4	25	4	2		N	-0-			-0-

INCE WELL #: 6 RRCID -> 281237 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 2493 PERF. N/A													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
11	0	5	-0-	5	26	5	2		N	-0-			-0-

INCE WELL #: 7 RRCID -> 281239 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2285 - 2295													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	2		N	-0-			-0-
11	0	6	-0-	6	27	6	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWN COUNTY REGULAR																			
//CONT.// 12406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN																			
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750																			
INCE WELL #: 3 RRCID -> 281315 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1606 - 1612																			
M	O	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM						
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	COND	PROD	DISPOSITIONS	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	21	21	2			N	-0-						-0-
11	0	4	-0-	4	25	25	25	4	2			N	-0-						-0-
INCE WELL #: 4 RRCID -> 281324 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2344 - 2388																			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	21	21	2			N	-0-						-0-
11	0	4	-0-	4	25	25	25	4	2			N	-0-						-0-
INCE WELL #: 8 RRCID -> 281455 COMPL. DATE 11/28/1983 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2326 - 2354																			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 W	21	-0-	21	21	21	21	21	2			N	-0-						-0-
11	0 W	4	-0-	4	25	25	25	4	2			N	-0-						-0-
BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)																			
ANDERSON PRODUCTION 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
BURCHAM 022922																			
WELL #: 1 RRCID -> 086509 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 2964 PERF. 2879 - 2891																			
06	150 N	80	-0-	-70	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-						-0-
07	93 N	41	-0-	-52	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-						-0-
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-						-0-
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-						-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-						-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-						-0-
HENSON, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 090691 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 3000 - 3024																			
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-						-0-
07	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-						-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-						-0-
09	150 N	122	-0-	-28	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-						-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-						-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-						-0-
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT, LLC 028757																			
STANLEY, R. WELL #: 1 RRCID -> 098118 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1024 - 1032																			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
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-
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012																			
GEYE WELL #: 1 RRCID -> 246776 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2272 - 2282																			
06	1110 N	1074	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	1020	2	54	9	N	49	178	1				71
07	1116 N	1087	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	1048	2	39	9	N	35						106
08	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	-0-	-0-	1029	2	50	9	N	45						151
09	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	976	2	41	9	N	37						188
*10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	976	2	113	9	N	103	180	1				111
11	1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						111

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BARRON, FRANKLIN 053323															
FORTNER, ED WELL #: 1 RRCID -> 058743 COMPL. DATE 05/05/1974 TOTAL DEPTH 1000 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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORTNER, ED WELL #: 4 RRCID -> 063505 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 990 PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851															
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 RRCID -> 064539 COMPL. DATE 12/07/1975 TOTAL DEPTH 2669 PERF. 0 - 2614															
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-			-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-			-0-

RINGHOFFER A. H. WELL #: 2 A RRCID -> 065750 COMPL. DATE 03/05/1976 TOTAL DEPTH 1647 PERF. N/A															
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 1 RRCID -> 090645 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2881 PERF. 2816 - 2827															
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

BATES WELL #: 2 RRCID -> 090714 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2813 - 2820															
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 058851												
BATES WELL #: 3 RRCID -> 093090 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2844 - 2850												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-			-0-

RANKIN-BATES WELL #: 1 RRCID -> 093614 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2838 - 2848												
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

BC EXPLORATION, LLC 058914												
F.S. & D. "A" WELL #: 41 RRCID -> 127156 COMPL. DATE 04/04/1988 TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1010 - 1016												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F S & D "A" WELL #: 42 RRCID -> 127740 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 1158 PERF. 1102 - 1108												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F S & D "A" WELL #: 43 RRCID -> 127741 COMPL. DATE 06/27/1988 TOTAL DEPTH 1133 PERF. 1074 - 1086												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

K F O WELL #: 1 RRCID -> 128928 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1163 PERF. 1116 - 1122												
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN										
BC EXPLORATION, LLC //CONT.// 058914										
K F O WELL #: 2 RRCID -> 128929 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1111 - 1132										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-					-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050										
LEVIE OLD "A" WELL #: 1A RRCID -> 086149 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 2522 PERF. 2179 - 2184										
06	70	N	70	-0-	-0-	70	3	Y	-0-	-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	115	3	Y	-0-	-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	127	3	Y	-0-	-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	104	3	Y	-0-	-0-
10	145	N	145	-0-	-0-	145	3	Y	-0-	-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120			Y	NO RPT	-0-

BROADWAY PETROLEUM COMPANY, LLC 094868										
WADELL WELL #: 1 RRCID -> 225568 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1376 - 1382										
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	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-

BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298										
ADAMS, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 040956 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 971 PERF. N/A										
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUGGINS N. M. WELL #: 1 RRCID -> 062924 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1654 PERF. N/A										
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMAS W.G. WELL #: 1 RRCID -> 064372 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 1786 PERF. N/A										
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0	N	NO RPT	-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. WELL #: 1 RRCID -> 064373 COMPL. DATE 10/13/1975 TOTAL DEPTH 1714 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

WELLS L.D. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 064374 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 1700 PERF. N/A																	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					N	NO RPT					-0-

MARTIN WILLIE B. WELL #: 1 RRCID -> 068582 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 1665 PERF. 1650 - 1665																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GROOMS, CLEO -B- WELL #: 1B RRCID -> 073814 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 1736 PERF. N/A																	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LEACH, FRED M. WELL #: 2 RRCID -> 103515 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1600 - 1734																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BURGESS, T. J. ETAL 108290																	
THOMAS, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 017409 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 578 - 595																	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16																	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN															
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685															
CONNAWAY, DELBERT & JOHN WELL #: 14 RRCID -> 204275 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1330 - 1333															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622															
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 139757 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 1373 PERF. 970 - 978															
06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	4			N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WESSON WELL #: 1 RRCID -> 143007 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1048 - 1068															
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-			-0-
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	4			N	-0-			-0-
10		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	4			N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 1 RRCID -> 143542 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1014 - 1020															
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BAHLS WELL #: 2 RRCID -> 149380 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 974 - 980															
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

O'BRYAN, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 151844 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1042 - 1048															
06		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-			-0-
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-			-0-
10		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	4			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
CEDAR RIDGE ENERGY, INC. //CONT.// 140622												
WESSON WELL #: 2 RRCID -> 156221 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 1082 PERF. 1042 - 1046												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-	-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-	-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	4			N	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 3 RRCID -> 160934 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 1040 - 1046												
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-	-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	4			N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 163779 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1060 - 1066												
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 4 RRCID -> 176073 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1026 - 1048												
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	4			N	-0-	-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	4			N	-0-	-0-
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	4			N	-0-	-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4			N	-0-	-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 5 RRCID -> 176074 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 1032 - 1050												
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4			N	-0-	-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	4			N	-0-	-0-
08	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	4			N	-0-	-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	4			N	-0-	-0-
10	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	4			N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

WESSON WELL #: 10 RRCID -> 177065 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 1022 - 1040												
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-	-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-	-0-
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	4			N	-0-	-0-
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	4			N	-0-	-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	4			N	-0-	-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
CHAMBERS, R. H. LLC												
CHAMBERS												
WELL #: 1 RRCID -> 064246 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1161 - 1176												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

CHAMBERS, M.												
WELL #: 2 RRCID -> 073104 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 1206 PERF. N/A												
06	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2		N	-0-	-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2		N	-0-	-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COLE, BERT												
COLE, BERT B. "B"												
WELL #: 3B RRCID -> 085499 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 720 PERF. 350 - 360												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COLE, BERT B. "B"												
WELL #: 2B RRCID -> 085500 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 880 PERF. 342 - 354												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CREEK ENERGY, INC.												
CULBERSON, A. B.												
WELL #: 1 RRCID -> 037556 COMPL. DATE 11/12/1965 TOTAL DEPTH 2714 PERF. N/A												
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CULBERSON												
WELL #: 4 RRCID -> 095422 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2687 - 2694												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	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)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

 CWC OIL & GAS, LLC 195804
 NEWTON, ROSS J. WELL #: 1 RRCID -> 036663 COMPL. DATE 06/11/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
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		37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

 LEWIS, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 076654 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2689 - 2694

06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*11		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

 LEWIS, CURTIS WELL #: 5 RRCID -> 100319 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2630 - 2652

06		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
CWC OIL & GAS, LLC //CONT.// 195804													
LEWIS, DELMER WELL #: 1 RRCID -> 100513 COMPL. DATE 06/08/1978 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2665 - 2675													
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	M	AMT	CODE	BALANCE
06		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-	
07		186 N	50	-0-	-136	-0-	50	2		N	-0-	-0-	
08		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-	-0-	
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112	2		N	-0-	-0-	
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-	-0-	
11		180 N	169	-0-	-11	-0-	169	2		N	-0-	-0-	

COX WELL #: 2 RRCID -> 101417 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2377 - 2403													
06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-	-0-	
07		310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-	-0-	
08		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-	-0-	
09		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	-0-	
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-	-0-	
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	309	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													
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	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													
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	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													
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	-0-	
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

DAVIS, DON H. 203565													
MATSON, P. I. WELL #: 1 RRCID -> 038631 COMPL. DATE 03/26/1966 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A													
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//															
DENTECO OIL COMPANY LLC															
HUBBARD															
WELL #: 2 RRCID -> 065332 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 2943 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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

DENTON RESOURCES LLC															
GEORGE, LARRY															
WELL #: 2 RRCID -> 080010 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2253 - 2266															
06		DLQ G-10	56	-0-	56	372	56	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	53	-0-	53	425	53	3			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE															
WELL #: 3 RRCID -> 080890 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2274 - 2278															
06		DLQ G-10	56	-0-	56	372	56	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	53	-0-	53	425	53	3			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-

LARRY, GEORGE															
WELL #: 4 RRCID -> 084762 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2293 - 2306															
06		DLQ G-10	56	-0-	56	372	56	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	53	-0-	53	425	53	3			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-

SEWARD															
WELL #: 1 RRCID -> 087693 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2298 - 2304															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

GEORGE, LARRY															
WELL #: 5 RRCID -> 091634 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 2383 PERF. 2303 - 2307															
06		DLQ G-10	56	-0-	56	372	56	3			Y	-0-			-0-
07		DLQ G-10	53	-0-	53	425	53	3			Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																			
DENTON RESOURCES LLC //CONT.// 216427																			
STEPHENS, J. WELL #: 6 RRCID -> 120236 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 1658 PERF. 1591 - 1597																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

STEPHENS, J. WELL #: 5 RRCID -> 120237 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 2195 PERF. 1542 - 1548																			
06		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-

EDDIE'S ROYALTIES, INC. 241728																			
TONGATE, JERRY C. WELL #: 2 RRCID -> 085224 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 2222 PERF. 1784 - 1792																			
06	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	15	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	20	5	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	25	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	25					Y	NO	RPT				-0-

TONGATE, JERRY C. WELL #: 3 RRCID -> 090046 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 2418 PERF. 1722 - 1728																			
06	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	10	5	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	15	5	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	20	5	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10		5	-0-	-0-	5	25	5	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10		NO	RPT	-0-	-0-	25					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																			
06		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*10		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11		0	N		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT			-0-

OLIVER STEEL-JENNY BELL FISHER A WELL #: 2 RRCID -> 098119 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1721 - 1753																			
06		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
07		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
08		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
09		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
*10		5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
11		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															
BOOTH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 098120 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1694 - 1828															
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

06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
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		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															
06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
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		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															
06		180 N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-			-0-
07		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 057439 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 2635 - 0															
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-			-0-
08		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 057440 COMPL. DATE 10/18/1973 TOTAL DEPTH 2708 PERF. N/A															
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-			19
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-			19
08		14 N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-			19
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-			19
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			19
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			19

STONE JENNIE WELL #: 2 RRCID -> 063463 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 2771 PERF. 2010 - 2699															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020												
MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 065490 COMPL. DATE 02/24/1976 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2775 - 0												
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
06		706 N	706	-0-	-0-	-0-	142 1	564 3	N	-0-		-0-
07		758 N	758	-0-	-0-	-0-	117 1	641 3	N	-0-		-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	178 1	590 3	N	-0-		-0-
09		720 N	718	-0-	-2	-0-	192 1	526 3	N	-0-		-0-
10		744 N	737	-0-	-7	-0-	207 1	530 3	N	-0-		-0-
11		750 N	701	-0-	-49	-0-	187 1	514 3	N	-0-		-0-

MADISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 065705 COMPL. DATE 03/07/1976 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A												
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-	180 1	716 3	N	-0-		31
07		972 N	972	-0-	-0-	-0-	149 1	823 3	N	-0-		31
08		979 N	979	-0-	-0-	-0-	226 1	753 3	N	-0-		31
09		910 N	910	-0-	-0-	-0-	244 1	666 3	N	-0-		31
10		976 N	976	-0-	-0-	-0-	274 1	702 3	N	-0-		31
11		960 N	902	-0-	-58	-0-	241 1	661 3	N	-0-		31

MADISON, FRANK H. "F" WELL #: 1 RRCID -> 083791 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2984 - 2994												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51
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

BUCY, BETTY "A" WELL #: 3 RRCID -> 086674 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 2589 PERF. 2276 - 2286												
06		240 N	217	-0-	-23	-0-	217 3		N	-0-		-0-
07		217 N	193	-0-	-24	-0-	15 1	178 3	N	-0-		-0-
08		217 N	154	-0-	-63	-0-	16 1	138 3	N	-0-		-0-
09		210 N	139	-0-	-71	-0-	8 1	131 3	N	-0-		-0-
10		186 N	114	-0-	-72	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11		150 N	93	-0-	-57	-0-	93 3		N	-0-		-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 087876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 2252 - 2268												
06		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-		-0-
07		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
08		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		-0-
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 3		N	-0-		-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-		-0-

BUCY, BETTY "A" WELL #: 5 RRCID -> 089070 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2551 PERF. 2250 - 2265												
06		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
07		124 N	80	-0-	-44	-0-	6 1	74 3	N	-0-		-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	11 1	94 3	N	-0-		-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	7 1	108 3	N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
*11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-		-0-

BUCY "A" WELL #: 9 RRCID -> 090047 COMPL. DATE 09/02/1980 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 2264 - 2278												
06		300 N	244	-0-	-56	-0-	244 3		N	-0-		39
07		310 N	275	-0-	-35	-0-	22 1	253 3	N	-0-		39
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	29 1	251 3	N	-0-		39
09		262 N	262	-0-	-0-	-0-	15 1	247 3	N	-0-		39
10		279 N	248	-0-	-31	-0-	248 3		N	-0-		39
11		270 N	190	-0-	-80	-0-	190 3		N	-0-		39

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020												
BCUY, BETTY "A" WELL #: 12 RRCID -> 090917 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 2539 PERF. 2252 - 2264												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
06		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3				N	-0-
07		456 N	456	-0-	-0-	-0-	36 1	420 3			N	-0-
08		470 N	470	-0-	-0-	-0-	48 1	422 3			N	-0-
09		450 N	443	-0-	-7	-0-	26 1	417 3			N	-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3				N	-0-
11		450 N	447	-0-	-3	-0-	447 3				N	-0-

BCUY, BETTY "A" WELL #: 14 RRCID -> 091895 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 2603 PERF. 2254 - 2264												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

MADISON, FRANK H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 093441 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3022 - 3026												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BCUY, BETTY "D" WELL #: 3 RRCID -> 097888 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 2516 PERF. 2238 - 2258												
06		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3				N	-0-
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	10 1	111 3			N	-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	15 1	129 3			N	-0-
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 3			N	-0-
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3				N	-0-
*11		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3				N	-0-

THOMPSON WELL #: 5 RRCID -> 101988 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH 2627 PERF. 2271 - 2276												
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	258 3				N	-0-
07		280 N	280	-0-	-0-	-0-	22 1	257 3			N	52
							1 9					53
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	28 1	245 3			N	-0-
09		270 N	251	-0-	-19	-0-	15 1	236 3			N	-0-
10		279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3				N	-0-
11		270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3				N	-0-

THOMPSON WELL #: 6 RRCID -> 101989 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2272 - 2276												
06		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3				N	-0-
07		248 N	224	-0-	-24	-0-	224 3				N	-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				N	-0-
09		240 N	216	-0-	-24	-0-	216 3				N	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3				N	-0-
*11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3				N	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//		12406 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020		WELL #: 7		RRCID -> 101990		COMPL. DATE 10/15/1980		TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2284 - 2284				
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
06		270 N	184	-0-	-86	-0-		184 3		N	-0-			37
07		217 N	123	-0-	-94	-0-		123 3		N	-0-			37
08		186 N	64	-0-	-122	-0-		64 3		N	-0-			37
09		180 N	55	-0-	-125	-0-		55 3		N	-0-			37
10		124 N	60	-0-	-64	-0-		60 3		N	-0-			37
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-		61 3		N	-0-			37

EVANS BROS. DRLG. CONTRACTORS		255500		WELL #: 1		RRCID -> 017413		COMPL. DATE 06/10/1958		TOTAL DEPTH 1048 PERF. 371 - 380				
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

FOJTASEK, JOE		275184		WELL #: 6		RRCID -> 103923		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 1010 PERF. 868 - 876				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD, C.O.		275626		WELL #: 1		RRCID -> 075427		COMPL. DATE 12/14/1977		TOTAL DEPTH 1004 PERF. N/A				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRY, M. M.		291605		WELL #: 1		RRCID -> 069575		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 1679 PERF. 1660 - 1679				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FURRY PRODUCING COMPANY		291650		WELL #: 5		RRCID -> 179312		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1757 - 1775				
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-			187 2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-			259 2		N	-0-			-0-
08	258 N	258	-0-	-0-	-0-			258 2		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-			200 2		N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-			228 2		N	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-			200 2		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//										12406 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN				
GRADON OIL COMPANY										321574							
KEVIN-INGRAM-TAYLOR										WELL #:	1	RRCID -> 116198	COMPL. DATE 03/20/1985	TOTAL DEPTH 2580	PERF. 2390	- 2545	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

J.W.S.										427277							
STANLEY, R.										WELL #:	2	RRCID -> 115489	COMPL. DATE 03/03/1985	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1142	- 1156	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-

STANLEY, R.										WELL #:	3	RRCID -> 115905	COMPL. DATE 04/01/1985	TOTAL DEPTH 1232	PERF. 1132	- 1144	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-

STANLEY, R.										WELL #:	4	RRCID -> 115906	COMPL. DATE 03/23/1985	TOTAL DEPTH 1240	PERF. 1140	- 1161	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-

STANLEY, R.										WELL #:	6	RRCID -> 117480	COMPL. DATE 06/25/1985	TOTAL DEPTH 1255	PERF. 1136	- 1164	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-

JAM OIL & GAS COMPANY										429615							
SCOTT, IRVINE D.										WELL #:	2	RRCID -> 033562	COMPL. DATE 04/21/1964	TOTAL DEPTH 1200	PERF. N/A		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
K & W VANPELT COMPANY 448748												
WINDHAM, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 065251 COMPL. DATE 01/04/1976 TOTAL DEPTH 2502 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	EOM BALANCE
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-	-0-
07		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-	-0-
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2		N	-0-	-0-
09		420 N	350	-0-	-70	-0-	350	2		N	-0-	-0-
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-	-0-
11		360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2		N	-0-	-0-

KLH OIL & GAS, INC. 448810												
SMITH, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 017433 COMPL. DATE 10/29/1961 TOTAL DEPTH 1832 PERF. 1792 - 1832												
06		810 N	789	-0-	-21	-0-	789	2		N	-0-	-0-
07		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-
08		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2		N	-0-	-0-
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-	-0-
10		868 N	849	-0-	-19	-0-	849	2		N	-0-	-0-
11		840 N	813	-0-	-27	-0-	813	2		N	-0-	-0-

TABER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 017434 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 1814 PERF. 1777 - 1807												
06		900 N	889	-0-	-11	-0-	889	2		N	-0-	-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-	-0-
08		978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-	-0-
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-	-0-
10		992 N	956	-0-	-36	-0-	956	2		N	-0-	-0-
11		960 N	915	-0-	-45	-0-	915	2		N	-0-	-0-

TAYLOR B.L. WELL #: 1 RRCID -> 064540 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A												
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR, B.L. WELL #: 3 RRCID -> 071422 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 2959 PERF. N/A												
06		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		DLQ G-10	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-	-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

TAYLOR, B. L. WELL #: 2 RRCID -> 072612 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A												
06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	-0-
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-	-0-
08		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				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 #: 5 RRCID -> 082729 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2947 - 2953														
M O	ALLOW 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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					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														
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-

MCBEE, JOHNNY 537720														
MCBEE, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 100803 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1350 - 1353														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2016 - P/A 12/08/16														

MCCLATCHEY, GARNER 540180														
MCCLATCHEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 072938 COMPL. DATE 01/17/1977 TOTAL DEPTH 1464 PERF. N/A														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MISSION ENERGY INC. 570410														
WYNN WELL #: 1 RRCID -> 086468 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 2612 PERF. 2492 - 2497														
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			98
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			98
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			98
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

N S P OPERATING GROUP LLC 598285														
DOSS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141418 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 1525 PERF. 1488 - 1498														
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
NEWSOM, MACK												
NEWSOM, MACK												
WELL #: 2 RRCID -> 123623 COMPL. DATE 02/19/1987 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 968 - 971												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROLIA GROUP, L.L.C.												
LEACH FRED M.												
WELL #: 1 D RRCID -> 062925 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 1880 PERF. 1591 - 0												
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

NICHOLS O. H.												
WELL #: 1 RRCID -> 062926 COMPL. DATE 06/22/1975 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1596 - 0												
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

NICHOLS, O. H. -A-												
WELL #: 1A RRCID -> 073928 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

SEWARD												
WELL #: 3 RRCID -> 141273 COMPL. DATE 11/30/1991 TOTAL DEPTH 993 PERF. 394 - 400												
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

PITCOCK, INC.												
PITCOCK CATTLE COMPANY "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 115128 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2631 - 2639												
06	60 N		25	-0-	-35	-0-	25	2	Y	-0-		62
07	93 N		17	-0-	-76	-0-	10	2	Y	6		68
08	62 N		12	-0-	-50	-0-	4	2	Y	7		75
09	30 N		-0-	-0-	-30	-0-			Y	3		78
10	46 N		46	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	6		84
*11	73 N		73	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	11		95

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870														
PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 4 RRCID -> 128074 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 2753 PERF. 2618 - 2624														
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
06		60 N	20	-0-	-40	-0-	20	2		Y	-0-			1
07		62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2		Y	-0-			1
08		62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2		Y	-0-			1
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			1
10		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			1
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			1

PITCOCK CATTLE COMPANY "C" WELL #: 3 RRCID -> 252148 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2634 - 2650														
06		120 N	45	-0-	-75	-0-	45	2		N	-0-			1
07		124 N	18	-0-	-106	-0-	18	2		N	-0-			1
08		124 N	7	-0-	-117	-0-	7	2		N	-0-			1
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			1
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			1
*11		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	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														
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PROSISE, J. D. 681466														
PROSISE, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 077279 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 480 - 486														
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. 685874														
ROBERTS, LEE WELL #: 1 RRCID -> 040955 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 1207 PERF. N/A														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOYSEN, S F WELL #: 1 A RRCID -> 082445 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1597 - 1709														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 A RRCID -> 082986 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1575 - 1900												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
BOYSEN, S.F. WELL #: 2A RRCID -> 087859 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1595 - 1700												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
BOYSEN, S.F. WELL #: 2 RRCID -> 087877 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 2055 PERF. 1600 - 1720												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
BOYSEN, S.F. WELL #: 3 RRCID -> 087878 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1550 - 1850												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
T&L PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 103198 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1498 - 1600												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
MITCHELL, L. & P. WELL #: 2 RRCID -> 121052 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 2022 PERF. 1791 - 1852												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-
MITCHELL, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 121053 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1782 - 1793												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
RICE DRILLING COMPANY 706685												
HENNDERSON, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 084763 COMPL. DATE 05/11/1979 TOTAL DEPTH 1185 PERF. 1153 - 1161												
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	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

HENNDERSON, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 120865 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 1188 PERF. 1150 - 1155												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

RICHARDS, K. S. 707420												
FORD, A. S., -A- WELL #: 1 RRCID -> 017421 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 925 PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

ROSENBERG, EDWARD 728360												
COLLIER, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 017429 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 1263 PERF. N/A												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

SANTA ANNA PARTNERS, LP 748111												
STONE, ULA B. WELL #: 1 RRCID -> 090274 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 803 PERF. 775 - 803												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

SHADY OIL CO. 768360												
SHEFFIELD WELL #: 2 RRCID -> 017418 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1059 - 1081												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360														
DAY DOLORES WELL #: 1 C RRCID -> 061945 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2363 PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			45
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			45
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			45
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			45
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-			45
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	24					Y	NO RPT			45

DAY DOLORES WELL #: 2 D RRCID -> 062074 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 2334 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			66

DAY DOLORES WELL #: 1 D RRCID -> 062075 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			69

LUCAS, R. W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 062426 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 2258 PERF. N/A														
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 B RRCID -> 062609 COMPL. DATE 03/29/1975 TOTAL DEPTH 2345 PERF. 2236 - 2282														
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 5 RRCID -> 062610 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 2342 PERF. N/A														
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-			-0-
08	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITE FRED WELL #: 6 RRCID -> 065333 COMPL. DATE 01/17/1976 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A														
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
07	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-			-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																
SHADY OIL CO. //CONT.// 768360																
NEWTON A WELL #: 1 RRCID -> 071341 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 2303 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-		63 2			N	-0-				-0-
07		62 N	61	-0-	-1	-0-		61 2			N	-0-				-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-		48 2			N	-0-				-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-		50 2			N	-0-				-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-		55 2			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWTON B WELL #: 2 RRCID -> 071342 COMPL. DATE 05/10/1977 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A																
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 2			N	-0-				-0-
07		93 N	74	-0-	-19	-0-		74 2			N	-0-				-0-
08		93 N	71	-0-	-22	-0-		71 2			N	-0-				-0-
09		90 N	65	-0-	-25	-0-		65 2			N	-0-				-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67 2			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWTON B WELL #: 3 RRCID -> 077168 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2222 - 2261																
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2			N	-0-				-0-
07		31 N	16	-0-	-15	-0-		16 2			N	-0-				-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2			N	-0-				-0-
09		30 N	16	-0-	-14	-0-		16 2			N	-0-				-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-		14 2			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NEWTON, A. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 077295 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 2351 PERF. 2260 - 2266																
06		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51 2			N	-0-				-0-
07		62 N	49	-0-	-13	-0-		49 2			N	-0-				-0-
08		62 N	47	-0-	-15	-0-		47 2			N	-0-				-0-
09		60 N	44	-0-	-16	-0-		44 2			N	-0-				-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-		45 2			N	-0-				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SO OPERATING COMPANY 800281																
NEWBURY, J. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 108110 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2945 - 2955																
06		120 N	63	-0-	-57	-0-		63 3			N	-0-				-0-
07		124 N	36	-0-	-88	-0-		36 3			N	-0-				-0-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-		71 3			N	-0-				-0-
09		112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 3			N	-0-				-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 3			N	-0-				-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 3			N	-0-				-0-

SOUTHERN GULF ENERGY 803840																
YARBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 142700 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 1792 PERF. N/A																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190												
FERGERSON WELL #: 1 RRCID -> 017437 COMPL. DATE 02/02/1959 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 2276 - 2290												
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
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		16
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-		16
08		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-		16
09		180 N	155	-0-	-25	-0-	155 3		N	-0-		16
10		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-		16
11		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-		16

HOLT, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 031879 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 2617 PERF. 2596 - 2616												
06		482 N	482	-0-	-0-	-0-	478 3	4 9	N	4		13
07		527 N	483	-0-	-44	-0-	479 3	4 9	N	4		17
08		528 N	528	-0-	-0-	-0-	524 3	4 9	N	4		21
09		480 N	474	-0-	-6	-0-	470 3	4 9	N	4		25
10		496 N	63	-0-	-433	-0-	62 3	1 9	N	1		26
11		510 N	63	-0-	-447	-0-	63 3		N	-0-		26

ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 032141 COMPL. DATE 04/15/1963 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2715 - 2755												
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
08		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-		-0-
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-		-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-		-0-
11		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-		-0-

ALLCORN, H. L., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 035109 COMPL. DATE 01/07/1965 TOTAL DEPTH 2318 PERF. N/A												
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	85 3	2 9	N	2		39
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	87 3	6 9	N	5		44
08		93 N	90	-0-	-3	-0-	88 3	2 9	N	2		46
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	83 3	4 9	N	4		50
10		93 N	90	-0-	-3	-0-	88 3	2 9	N	2		52
11		90 N	87	-0-	-3	-0-	83 3	4 9	N	4		56

WILLIAMS, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 038478 COMPL. DATE 03/09/1966 TOTAL DEPTH 2822 PERF. N/A												
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	280 3		N	-0-		-0-
07		310 N	247	-0-	-63	-0-	247 3		N	-0-		-0-
08		279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-		-0-
09		270 N	168	-0-	-102	-0-	168 3		N	-0-		-0-
10		248 N	188	-0-	-60	-0-	188 3		N	-0-		-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	172 3		N	-0-		-0-

WILLIAMS, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038488 COMPL. DATE 03/06/1966 TOTAL DEPTH 1493 PERF. N/A												
06		270 N	167	-0-	-103	-0-	167 3		N	-0-		-0-
07		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-
08		221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 3		N	-0-		-0-
09		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3		N	-0-		-0-
10		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-		-0-
*11		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-		-0-

NEWTON, L. E. WELL #: 1 M RRCID -> 041053 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2306 PERF. N/A												
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-		-0-
08		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-		-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-		-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 3		N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
MURPHREE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 055428 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 2684 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		210 N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-	-0-
07		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-	-0-
09		180 N	176	-0-	-4	-0-	176	3		N	-0-	-0-
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-	-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-	-0-

DAY, DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 055554 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 2353 PERF. N/A												
06		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-	10
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-	10
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-	10
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-	10
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-	10
*11		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-	10

NICHOLS DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 058278 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A												
06		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3		Y	-0-	-0-
07		155 N	71	-0-	-84	-0-	71	3		Y	-0-	-0-
08		155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		Y	-0-	-0-
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		Y	-0-	-0-
10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-	-0-
*11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		Y	-0-	-0-

WILLIAMS H.C.-B- WELL #: 1 B RRCID -> 058620 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3255 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

HARDWICK, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 060826 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH 2581 PERF. N/A												
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-	-0-
07		186 N	163	-0-	-23	-0-	163	3		N	-0-	-0-
08		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-	-0-
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-	-0-
11		180 N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-	-0-

DAY DOLORES WELL #: 1 A RRCID -> 061447 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 2315 PERF. N/A												
06		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-	-0-
07		248 N	177	-0-	-71	-0-	177	3		N	-0-	-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-	-0-
09		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3		N	-0-	-0-
10		186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3		N	-0-	-0-
11		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS G.W. WELL #: 6 RRCID -> 061944 COMPL. DATE 07/15/1973 TOTAL DEPTH 3198 PERF. N/A												
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-	-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-	-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3		N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
STEWART BILLY V. WELL #: 1 D RRCID -> 062194 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	248	3		N	-0-			-0-

STEWART BILLY V. WELL #: 1 A RRCID -> 062195 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 2780 PERF. N/A													
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2016 - P/A 09/16/16													

WHEELER T.B. & W.L. WELL #: 1 A RRCID -> 062611 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 2723 PERF. N/A													
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-

WILLIAMS H. C. WELL #: 1 D RRCID -> 062827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2850 PERF. 1105 - 1120													
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-

MURPHREE W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 062921 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2602 - 2620													
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3		N	-0-			-0-

DAY DELORES WELL #: 1 E RRCID -> 063021 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 2310 PERF. N/A													
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-			-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3		N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

WHITE C. M. WELL #: 1 E RRCID -> 063422 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 2285 PERF. N/A													
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
07	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
10	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
VOORHIES MAURINE WELL #: 1 A RRCID -> 063663 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 2698 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-		-0-	
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3	N	-0-		-0-	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	N	-0-		-0-	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-	
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-	
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-	

WILLIAMS H.C. -B- WELL #: 3 B RRCID -> 063664 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A												
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1 9 N	1		30	
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3 9 N	3		33	
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351	3	2 9 N	2		35	
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2 9 N	2		37	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	314	3	1 9 N	1		38	
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	277	3	9 9 N	8		46	

WHITE C.M. WELL #: 1 B RRCID -> 063697 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 2340 PERF. N/A												
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	

WHITE C M WELL #: 1 C RRCID -> 064074 COMPL. DATE 10/09/1975 TOTAL DEPTH 2336 PERF. N/A												
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	3	N	-0-		-0-	
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		-0-	
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-	
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3	N	-0-		-0-	
*11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	N	-0-		-0-	

WEST MARION E. WELL #: 1 RRCID -> 068995 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 3020 PERF. N/A												
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	677	3	2 9 N	2		12	
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	744	3	2 9 N	2		14	
08	845 N	845	-0-	-0-	-0-	843	3	2 9 N	2		16	
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	749	3	2 9 N	2		18	
10	744 N	680	-0-	-64	-0-	678	3	2 9 N	2		20	
11	780 N	618	-0-	-162	-0-	616	3	2 9 N	2		22	

WILLIAMS H. C. WELL #: 3 RRCID -> 070272 COMPL. DATE 02/19/1977 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-		-0-	
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3	N	-0-		-0-	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		-0-	
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	3	N	-0-		-0-	
*11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3	N	-0-		-0-	

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

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190												
WILLIAMS, G. W. WELL #: 7 RRCID -> 073358 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 1200 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	M	AMT	CODE
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
08		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3	N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	3	N	-0-		-0-

NEWTON, L.E. WELL #: 1 D RRCID -> 075985 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A												
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		30
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		30
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		30
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		30
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		30
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3	N	-0-		30

NEWTON, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 075986 COMPL. DATE 11/09/1972 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A												
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		30
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		30
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		30
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		30
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		30
11		120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3	N	-0-		30

NEWTON, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 075987 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 2373 PERF. N/A												
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-		-0-
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	N	-0-		-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-
10		124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	N	-0-		-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-

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

WATKINS, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 082462 COMPL. DATE 02/18/1979 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3074												
06		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		40
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-		40
08		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-		40
09		270 N	58	-0-	-212	-0-	58	3	N	-0-		40
10		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-		40
11		360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3	N	-0-		40

CAMP & PARKS WELL #: 6 RRCID -> 082654 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2394 - 2412												
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	N	-0-		-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN													
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190													
NICHOLS, GLADYS -A- WELL #: 1 RRCID -> 084144 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2420 - 2430													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	3		N	-0-			-0-

BIBBY, J. C. WELL #: 4A RRCID -> 091754 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 2733 PERF. 1843 - 1847													
06	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		Y	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3		Y	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-

BECK, J. WELL #: 2 RRCID -> 092532 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2450 - 2454													
06	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-			35
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			35
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			35
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			35
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			35
11	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	3		N	-0-			35

KING WELL #: 1 RRCID -> 095000 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 3034 PERF. 2847 - 2856													
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3		N	-0-			-0-

FORD, HENRY M. WELL #: 1 RRCID -> 096301 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 2442 PERF. 1701 - 1706													
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	3		N	-0-			24
07	465 N	396	-0-	-69	-0-	396	3		N	-0-			24
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			24
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			24
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			24
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3		N	-0-			24

TURNER, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 100315 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2312 - 2320													
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			6
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			6
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			6
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			6
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			6
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3		N	-0-			6

BIBBY, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 103001 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1868 - 1877													
06	180 N	87	-0-	-93	-0-	87	3		N	-0-			-0-
07	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN														
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190														
NICHOLS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 105984 COMPL. DATE 06/17/1983 TOTAL DEPTH 1953 PERF. 1716 - 1721														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		180 N	43	-0-	-137	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07		186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3		N	-0-			-0-
08		155 N	25	-0-	-130	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
11		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	3		N	-0-			-0-

MAHAFFEY, VERDNA WELL #: 1 RRCID -> 110487 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 1714 - 1719														
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	177	3		N	-0-			14
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-			14
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			14
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	172	3		N	-0-			14
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			14
11		180 N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			14

COX, OLETA N. WELL #: 1 RRCID -> 120741 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1375 - 1380														
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-

RINGHOFFER, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 146674 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 988 - 995														
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-			-0-
08		186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	3		N	-0-			-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-
11		180 N	149	-0-	-31	-0-	149	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														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317 BOWEN, A. J. WELL #: 1A RRCID -> 120603 COMPL. DATE 11/27/1986 TOTAL DEPTH 1601 PERF. 1534 - 1537														
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN																	
SUBSURFACE PRODUCTION, INC. //CONT.// 828317																	
BOWEN, A. J. WELL #: 3A RRCID -> 121380 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1262 - 1264																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	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																	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

NEWSOM, MACK WELL #: 4 RRCID -> 125101 COMPL. DATE 08/24/1987 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 966 - 972																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131909 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 1020 - 1023																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

THRIFTY BOURN RANCH WELL #: 2S RRCID -> 132995 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 1123 PERF. 1076 - 1086																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOMCO OIL & GAS INC. 861759																	
FOREMAN, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 069881 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 940 PERF. N/A																	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
WJH ENERGY, INC. 888225												
HAYS, TOM -A- WELL #: 1A RRCID -> 056824 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 2341 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-	-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-	-0-

EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130052 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2358 - 2382												
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-	-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-	-0-
10	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-	-0-

OXY-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130053 COMPL. DATE 02/05/1989 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2346 - 2371												
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-	-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-	-0-
10	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	2			N	-0-	-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			N	-0-	-0-

BYLER, H. WELL #: 3 RRCID -> 130054 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2366 - 2404												
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	37
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	37
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-	37
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-	37
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	37
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-	37

SOHIO-EMMONS WELL #: 1 RRCID -> 130489 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2346 - 2386												
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	8
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	8
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	8
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-	8
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-	8
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-	8

SOHIO-EMMONS WELL #: 2 RRCID -> 130614 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1235 - 1245												
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
09	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-	-0-
10	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-	-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	8	2			N	-0-	-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.//												
WHITE, L. L.												
WELL #: 1 RRCID -> 099155 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 1875 PERF. 1712 - 1785												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY												
WILLIAMS, RICHARD L. & BONNY FAY												
WELL #: 1 RRCID -> 080990 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH 535 PERF. 480 - 484												
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.												
MURPHY, E.L.												
WELL #: 1 RRCID -> 095163 COMPL. DATE 08/21/1981 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2572 - 2578												
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2				-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2				-0-
*09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2				-0-
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2				-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2				-0-

MURPHY, E.L.												
WELL #: 2 RRCID -> 103413 COMPL. DATE 12/08/1982 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2572 - 2578												
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B	DENY		-0-	-0-	-0-						-0-

3 S PRODUCTION, INC.												
WILLETT												
WELL #: 1A RRCID -> 090381 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2960 - 2970												
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3				-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3				-0-
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3				-0-
09	330	N	272	-0-	-58	-0-	272	3				-0-
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3				-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3				-0-

7 D OPERATIONS												
BUCY, BETTIE												
WELL #: 2 RRCID -> 101002 COMPL. DATE 03/07/1961 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2297 - 2322												
06	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2				-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5						-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	2				-0-
10	DLQ	G-10	3	-0-	3	13	3	2				-0-
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	15	2	2				-0-

BROWN CO. REGULAR (MARBLE FALLS)//CONT.// 12406 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: BROWN			
7 D OPERATIONS //CONT.// 954750													
BUCY, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 101003 COMPL. DATE 06/26/1960										TOTAL DEPTH	2405	PERF.	2328 - 2334
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

06	DLQ	G-10	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	5	-0-	5	10	5	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	2	-0-	2	12	2	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	14	2	2	Y	-0-			-0-

BROWNWOOD, EAST (MARBLE FALLS) 12566 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: BROWN			
H. T. & J. A PARTNERSHIP 341570													
CAPPB & LUCAS WELL #: 5 RRCID -> 017443 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1426 - 1489
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16													

MADISON, F. H. 521255													
MADISON, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 040468 COMPL. DATE 06/18/1966										TOTAL DEPTH	1140	PERF.	1110 - 1136
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: COLEMAN			
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. 100298													
MOORE, H. B. -A- WELL #: 1A RRCID -> 041140 COMPL. DATE 05/02/1962										TOTAL DEPTH	1150	PERF.	0 - 1132
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

NEAL, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 041141 COMPL. DATE 06/01/1962										TOTAL DEPTH	1230	PERF.	N/A
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MOORE, H. B. , -A- WELL #: 2 RRCID -> 041332 COMPL. DATE 12/01/1966										TOTAL DEPTH	1135	PERF.	N/A
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298												
MOORE, H. B., -C- WELL #: 1 RRCID -> 041333 COMPL. DATE 10/25/1966 TOTAL DEPTH 1201 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MOORE, H. B. WELL #: 2 C RRCID -> 041413 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

ADAMS, B. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042571 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 1170 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

RICE I. G. WELL #: 1 RRCID -> 061027 COMPL. DATE 06/28/1962 TOTAL DEPTH 1450 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MCCLELLEN P.N. WELL #: 1 RRCID -> 069177 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 1312 PERF. N/A												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	861			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	861			N	NO RPT		-0-
11	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												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

ADAMS, WESLEY WELL #: 1 RRCID -> 071386 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 1048 PERF. N/A												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	474			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	474			N	NO RPT		-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN														
BROWN INDUSTRIAL GAS OP, INC. //CONT.// 100298														
ADAMS, WESLEY -A- WELL #: 1A RRCID -> 075432 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 1041 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLARK, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 083611 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 1305 PERF. 1204 - 1209														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MILLER CLAY,O "A" WELL #: 2 RRCID -> 097436 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 1269 PERF. 1212 - 1218														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CLARK, BOBBY WELL #: 5 RRCID -> 099055 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 1254 PERF. 1195 - 1213														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622 MCCELLELLAN, PAT N. WELL #: 1 RRCID -> 017458 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1275 PERF. N/A														
06		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
07		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
*10		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	4		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

SIKES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 017459 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1395 PERF. N/A														
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4		N	-0-			-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	4		N	-0-			-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	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																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	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																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	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																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	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																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & D OPERATING, INC. 685874																	
GENTRY, D. S. WELL #: 1 RRCID -> 036108 COMPL. DATE 02/22/1962 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A																	
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-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874												
MCLELLAN WELL #: 1 RRCID -> 120112 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1244 - 1252												
M O	ALLOW 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. 828317												
DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 18 RRCID -> 208502 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 1180 PERF. 1155 - 1158												
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 20 RRCID -> 215286 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 1205 PERF. 1162 - 1168												
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT	-0-

ARLIE E. DAVIS WELL #: M 19 RRCID -> 218729 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1160 - 1170												
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	4			N	-0-	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-	-0-
11	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT	-0-

DAVIS, ARLIE E. WELL #: M 17 RRCID -> 222465 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 1199 PERF. N/A												
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-	-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	4			N	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	4			N	-0-	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-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												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BROWNWOOD, SOUTH (MARBLE FALLS) //CONT.// 12570 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WILSON RANCH //CONT.// 930205												
WILSON, H. E. "159" WELL #: 3 RRCID -> 112337 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1267 - 1285												
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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

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												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

R & D OPERATING, INC. 685874												
BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 RRCID -> 017461 COMPL. DATE 01/30/1941 TOTAL DEPTH 1508 PERF. N/A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 2 RRCID -> 017462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1571 - 1582												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1A RRCID -> 017480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1399 - 1500												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKNERS ORPHANS HOME WELL #: 1 C RRCID -> 017481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1434 - 1498												
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-

 BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN
 R & D OPERATING, INC. //CONT.// 685874
 BUCKNER WELL #: B 1 RRCID -> 017482 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1419 - 1532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BUCKNER -B- WELL #: 4 RRCID -> 017483 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 WHIDDEN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 017487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1408 - 1499

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
 BOYSEN, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 017470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1598 - 1750

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BOYSEN, B. S. WELL #: 2 RRCID -> 017471 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1590 - 1720

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BOYSEN, B. S. WELL #: 3 RRCID -> 017472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BROWNWOOD, WEST (MARBLE FALLS) //CONT.// 12573 500 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: BROWN																	
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. //CONT.// 806190																	
SMITH, BROOK WELL #: 1 RRCID -> 017474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1600 - 1754																	
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 2 RRCID -> 017478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1739																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, BROOK WELL #: 5 RRCID -> 017479 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1587 - 1605																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE, W. S. 933420																	
SMITH, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 017465 COMPL. DATE 04/23/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1486 - 1515																	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE SMITH WELL #: 1 RRCID -> 017466 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1485 - 1515																	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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																	
06		183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	DELQ PR		187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	187				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRUNER (MARBLE FALLS) //CONT.// 12620 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD														
HYER,NA & CJ ALDENHOVEN TRUSTS //CONT.// 421353														
ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 2 RRCID -> 077348 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 4902 - 4912														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

06	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	187	-0-	187	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	187				N	NO RPT			-0-

ALDENHOVEN, CARL J. WELL #: 5 RRCID -> 079665 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4654 - 4660														
06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10	DELQ PR	188	-0-	188	-0-	188	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	188				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														
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			62
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			62
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			62
09	210 N	44	-0-	-166	-0-	44	2			N	-0-			62
10	434 N	18	-0-	-416	-0-	18	2			N	-0-			62
11	270 N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-			62

BUCK CREEK (CONGLOMERATE) 12885 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO														
TOWER RESOURCES INC 862857														
HARRINGTON, C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 144746 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 4369 PERF. 4069 - 4080														
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
*10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUCK CREEK (MARBLE FALLS) 12885 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
HICKMAN, MELISSA WELL #: 3 RRCID -> 260654 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4564 - 4587														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

BUCK RANCH (ATOKA) 12889 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER														
DIXON, R. MCFARLAND 221423														
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 070327 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4602 - 4612														
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	AMT CODE	BALANCE

BUCK RANCH (ATOKA)		//CONT.//		12889	100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER				
DIXON, R. MCFARLAND		//CONT.//		221423									
DIXON		WELL #:		2	RRCID ->	071284	COMPL. DATE	05/10/1977	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIXON		WELL #:		3	RRCID ->	075116	COMPL. DATE	10/20/1997	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4993 - 5039	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.		574775											
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS		WELL #:		17V	RRCID ->	239820	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3424 - 3528	
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-

OXXN		630579											
MCFARLAND J		WELL #:		1	RRCID ->	070335	COMPL. DATE	01/24/1977	TOTAL DEPTH	5965	PERF.	N/A	
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-			-0-
07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2		N	-0-			-0-
10	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		12889		500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
BRG LONE STAR LTD.		090870											
BUCK RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	068189	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	2848	PERF.	N/A	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3		N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	069513	COMPL. DATE	03/29/1976	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1912 - 0	
06	327 N	103	-0-	-224	-0-	103	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH (STRAWN)		//CONT.// 12889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BRG LONE STAR LTD.		//CONT.// 090870										
BUCK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 072824		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-

BRADFORD, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 072929		COMPL. DATE 08/21/1977		TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A				
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-			-0-
07	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 3		N	-0-			-0-
08	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-			-0-
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3		N	-0-			-0-
10	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 3		N	-0-			-0-
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			-0-

BUCK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 074291		COMPL. DATE 10/25/1977		TOTAL DEPTH 2808 PERF. N/A				
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-

ATWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 160871		COMPL. DATE 11/09/1996		TOTAL DEPTH 1873 PERF. 1744 - 1750				
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		N	-0-			-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
*11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-

MONCRIEF, C. B. J. M. RANCH		574775		WELL #: 1		RRCID -> 072734		COMPL. DATE 10/27/1975		TOTAL DEPTH 5778 PERF. N/A		
06	390 N	296	-0-	-94	-0-	31 1	265 2	N	-0-			-0-
07	372 N	263	-0-	-109	-0-	94 1	169 2	N	-0-			-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	242 1	157 2	N	-0-			-0-
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	175 1	100 2	N	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	174 1	142 2	N	-0-			-0-
11	390 N	284	-0-	-106	-0-	110 1	174 2	N	-0-			-0-

MONCRIEF RANCH		WELL #: 11 C		RRCID -> 084371		COMPL. DATE 05/17/1979		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2001 - 2371				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BUCK RANCH (STRAWN) MONCRIEF, C. B. PICKARD UNIT		//CONT.// 12889 500 //CONT.// 574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
WELL #: 1		RRCID -> 156977		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 1744 - 1994					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	

PICKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 160874		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1740 - 1764			
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-	

OXXN HUDSON "A"		630579		WELL #: 1		RRCID -> 077683		COMPL. DATE 01/20/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 1813 - 1830	
06	1320 N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2		N	-0-		-0-	
07	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-		-0-	
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-		-0-	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2		N	-0-		-0-	
*10	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2		N	-0-		-0-	
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-				N	NO RPT		-0-	

KIMBALL, C.W. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 078256		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1815 - 1820			
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		-0-	
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-	
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-		-0-	
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-	
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUCK RANCH (STRAWN, LO.) BRG LONE STAR LTD. BUCK RANCH		12889 600 090870		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
WELL #: 15		RRCID -> 078796		COMPL. DATE 09/27/1978		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2445					
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-		-0-	
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-		-0-	
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-		-0-	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-		-0-	
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-		-0-	
*11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-		-0-	

HANKS, CHRISTOPHER GLENN LANGSTON		354655		WELL #: 1		RRCID -> 084196		COMPL. DATE 05/20/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3471 - 3504	
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2		N	-0-		-0-	
07	310 N	237	-0-	-73	-0-	237	2		N	-0-		-0-	
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-		-0-	
09	330 N	231	-0-	-99	-0-	231	2		N	-0-		-0-	
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-		-0-	
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-		-0-	

BUCK RANCH (STRAWN, LO.)		//CONT.//		12889 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER	
MONCRIEF, C. B.				574775								
MONCRIEF RANCH		WELL #:		11 T	RRCID ->	081301	COMPL. DATE	02/17/1979	TOTAL DEPTH	3118	PERF.	2356 - 2371
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	
06		150 N	3	-0-	-147	-0-	3 1	N	-0-		-0-	
07		248 N	40	-0-	-208	-0-	40 1	N	-0-		-0-	
08		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 1	N	-0-		-0-	
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 1	N	-0-		-0-	
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 1	N	-0-		-0-	
11		240 N	146	-0-	-94	-0-	146 1	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
06		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-	
07		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2	N	-0-		-0-	
08		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
10		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

TREE OPERATING, LLC				867559								
NASH		WELL #:		1	RRCID ->	082702	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	5086	PERF.	4406 - 4420
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15	
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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
06		420 N	404	-0-	-16	-0-	404 2	N	-0-		2	
07		434 N	-0-	-0-	-434	-0-		N	-0-		2	
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	393 2	N	-0-		2	
09		390 N	327	-0-	-63	-0-	327 2	N	-0-		2	
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2	N	-0-		2	
11		390 N	272	-0-	-118	-0-	272 2	N	-0-		2	

BIRD		WELL #:		3	RRCID ->	096243	COMPL. DATE	02/26/1991	TOTAL DEPTH	5280	PERF.	3570 - 3672
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-	

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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.//		12950 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
PHOENIX FAMILY GROUP				WELL #:	1	RRCID ->	205799	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	5374	PERF.	1674 - 1680	
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
HAYTER				WELL #:	1	RRCID ->	086635	COMPL. DATE	01/28/1980	TOTAL DEPTH	5209	PERF.	1624 - 1629	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

ROLLO RESOURCES, LLC				726791										
HARRISON				WELL #:	2	RRCID ->	083573	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1700	PERF.	1453 - 1462	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

HITT, G.L.				WELL #:	1	RRCID ->	083616	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	1521 - 1526	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
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-	

STEPHENS				WELL #:	1	RRCID ->	083618	COMPL. DATE	12/03/1978	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	1870 - 1877	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
08		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

STEPHENS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	083619	COMPL. DATE	02/16/1979	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	1608 - 1613	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07		14B DENY	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-	
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-		-0-	
*10		36 N	-0-	-0-	-36	-0-				N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUCKNER (STRAWN)		//CONT.// 12950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791											
HARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 084818		COMPL. DATE 09/30/1979		TOTAL DEPTH 5285 PERF. 2590 - 2600					
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
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EVANS, FRANK		WELL #: 1R		RRCID -> 113952		COMPL. DATE 11/16/1984		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1503 - 1510					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

TREE OPERATING, LLC		867559		RRCID -> 083617		COMPL. DATE 12/27/1978		TOTAL DEPTH 4990 PERF. 1737 - 1747					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942		RRCID -> 194971		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 3503 PERF. 1980 - 1990					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

GANKY		WELL #: 2		RRCID -> 196063		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 1280 - 1286					
06	DLQ G-10	939	-0-	939	939	939	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	858	-0-	858	1797	858	3		N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	931	-0-	931	2728	931	3		N	-0-			-0-
09	3629 X	901	-0-	-2728	-0-	901	3		N	-0-			-0-
10	1094 X	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
*11	1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 083472		COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2480 - 2556					
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
07	310 N	104	-0-	-206	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		N	-0-			-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2		N	-0-			-0-

BUCKNER (STRAWN) //CONT.// 12950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 JORDAN, J B WELL #: 1 RRCID -> 083936 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 1452 - 1461

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
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-

DIAMOND "M" WELL #: 1 RRCID -> 091752 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2444 - 2519

06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BUFFALO HILL (CONGL.) 13117 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 BASA RESOURCES, INC. 053974
 HILL, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 181605 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 3980 - 3990

06	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	649	1	1019	2	Y	-0-					-0-
07	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	210	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	201	1	1518	2	Y	-0-					-0-
09	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	210	1	1439	2	Y	-0-					-0-
10	1705 N	1696	-0-	-9	-0-	217	1	1479	2	Y	-0-					-0-
*11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	197	1	1428	2	Y	-0-					-0-

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
 BLACK BROTHERS WELL #: 6A RRCID -> 251310 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4060 - 4067

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
 BLACK 'C' WELL #: 4 RRCID -> 273552 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4041 - 4044

06	720 X	582	-0-	-138	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	620 X	519	-0-	-101	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	600 X	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	682 X	521	-0-	-161	-0-	521	3			N	-0-					-0-
11	660 X	507	-0-	-153	-0-	507	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

06	3570 X	3535	-0-	-35	-0-	3489	2	46	9	N	42					102
07	3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3617	2	42	9	N	38					140
08	3720 X	2230	-0-	-1490	-0-	2215	2	15	9	N	14					154
09	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4221	2	42	9	N	38	164	1			28
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3759	2	35	9	N	32					60
*11	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3606	2	37	9	N	34					94

BURCHARD (CADD)		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				
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
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
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 #:		RRCID -> 080806		COMPL. DATE 10/01/1978		TOTAL DEPTH 3262		PERF. 3249 - 3257				
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-

BURKETT, SW. (DUFFER)		13565 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875												
DEVANNEY, MARCIA		WELL #:		RRCID -> 074401		COMPL. DATE 11/14/1977		TOTAL DEPTH 3380		PERF. N/A				
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			3
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			3
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			3

RIMFIRE RESOURCES, LLC		712263		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
GOULD, OSCAR		WELL #:		RRCID -> 107035		COMPL. DATE 04/20/1983		TOTAL DEPTH 3501		PERF. 3362 - 3374				
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	90	1	175	3	Y	1			18
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	71	1	156	3	Y	1			19
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	80	1	164	3	Y	2			21
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	68	1	138	3	Y	1			22
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	73	1	148	3	Y	1			23
*11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	65	1	146	3	Y	1			24

GOULD, OSCAR		712263		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN					
WELL #:		RRCID -> 110726		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 3652		PERF. 3307 - 3322						
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	101	1	449	3	Y	1			25
07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	82	1	404	3	Y	2			27
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	90	1	422	3	Y	3			30
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	78	1	360	3	Y	2			32
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	83	1	381	3	Y	2			34
*11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	73	1	378	3	Y	1			35

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	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
06		536 N	536	-0-	-0-	-0-	92	1	443	3	Y			19
							1	9						
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	73	1	399	3	Y			20
							1	9						
08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	83	1	417	3	Y			22
							2	9						
09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	71	1	356	3	Y			23
							1	9						
10		454 N	454	-0-	-0-	-0-	76	1	377	3	Y			24
							1	9						
*11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	66	1	374	3	Y			25
							1	9						

GOULD, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 117806		COMPL. DATE 08/15/1985			TOTAL DEPTH 3531 PERF. 3300 - 3316					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
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-

GOULD, OSCAR		WELL #: 5		RRCID -> 122429		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 3498 PERF. 3220 - 3326					
06		489 N	489	-0-	-0-	-0-	68	1	420	3	Y			25
							1	9						
07		427 N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	377	3	Y			26
							1	9						
08		454 N	454	-0-	-0-	-0-	59	1	393	3	Y			28
							2	9						
09		480 N	383	-0-	-97	-0-	47	1	334	3	Y			30
							2	9						
10		434 N	407	-0-	-27	-0-	50	1	355	3	Y			32
							2	9						
11		450 N	399	-0-	-51	-0-	45	1	353	3	Y			33
							1	9						

GOULD, OSCAR		WELL #: 6		RRCID -> 125984		COMPL. DATE 11/20/1987			TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3326 - 3336					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
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-

GOULD, OSCAR		WELL #: 7		RRCID -> 131399		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3293 - 3313					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-
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-

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826												
KNOX, E. L., DR. WELL #: 1 RRCID -> 038809 COMPL. DATE 04/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3340 - 3362												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			N	-0-	4
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3			N	-0-	4
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-	4
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	4
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	4

HENDERSON, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 046107 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 3341 PERF. N/A												
06	14B	DENY	91	-0-	91	91	88 3	3 9	Y	Y	3	20
07	14B2	EXT	141	-0-	141	232	124 3	17 9	Y	Y	15	4
08	14B2	EXT	103	-0-	103	335	100 3	3 9	Y	Y	3	7
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	Y	NO RPT	7
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	Y	NO RPT	7
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	335			Y	Y	NO RPT	7

HENDERSON WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 056940 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A												
06	14B	DENY	-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	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-

DEVANNEY, MARCIA WELL #: 1 RRCID -> 058306 COMPL. DATE 04/10/1974 TOTAL DEPTH 3372 PERF. N/A												
06	14B	DENY	87	-0-	87	87	87 3			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	80	-0-	80	167	80 3			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	82	-0-	82	249	82 3			N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	249				N	NO RPT	-0-

HENDERSON, WILLIE WELL #: 2 RRCID -> 082453 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3298 - 3304												
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-	6
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-	6
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3			N	-0-	6
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	6
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT	6

HENDERSON, W.H. WELL #: 2 RRCID -> 083567 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 3312 - 3328												
06	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1 3			Y	-0-	47
07	DLQ	G-10	22	-0-	22	23	1 3	21 9	Y	Y	19	35
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	39	7 3	9 9	Y	Y	8	43
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	Y	NO RPT	43
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	Y	NO RPT	43
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	39			Y	Y	NO RPT	43

HENDERSON, W.C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 084731 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 3300 - 3310												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	13
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	13

BURKETT, SW. (DUFFER) //CONT.// 13565 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN														
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826														
HENNDERSON, W.C. "B" WELL #: 4 RRCID -> 084822 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 3244 - 3254														
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	
06	DLQ	G-10	268	-0-	268	268	254 3	14 9	Y	13			72	
07	DLQ	G-10	286	-0-	286	554	280 3	6 9	Y	5			77	
08	DLQ	G-10	225	-0-	225	779	212 3	13 9	Y	12			89	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	779			Y	NO RPT			89	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	779			Y	NO RPT			89	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	779			Y	NO RPT			89	

HENNDERSON, WILLIE WELL #: 1D RRCID -> 098533 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 700 PERF. 463 - 541														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HENNDERSON, WILLIE WELL #: 4 RRCID -> 110498 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3442 PERF. 3288 - 3303														
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3		N	-0-			2	
07		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			2	
08		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			2	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2	
11		270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			2	

COWAN, W.T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 123703 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3225 - 3230														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	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-	

HENNDERSON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 124176 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 3567 PERF. 3286 - 3296														
06	DLQ	G-10	576	-0-	576	576	555 3	21 9	Y	19			66	
07	DLQ	G-10	581	-0-	581	1157	577 3	4 9	Y	4			70	
08	DLQ	G-10	473	-0-	473	1630	461 3	12 9	Y	11			81	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1630			Y	NO RPT			81	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1630			Y	NO RPT			81	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1630			Y	NO RPT			81	

HENNDERSON, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 124727 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 3623 PERF. 3304 - 3314														
06	DLQ	G-10	92	-0-	92	92	92 3		Y	-0-			29	
07	DLQ	G-10	111	-0-	111	203	105 3	6 9	Y	5			34	
08	DLQ	G-10	87	-0-	87	290	83 3	4 9	Y	4			38	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	290			Y	NO RPT			38	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	290			Y	NO RPT			38	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	290			Y	NO RPT			38	

HENNDERSON, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 124798 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3338 - 3348														
06	DLQ	G-10	203	-0-	203	203	193 3	10 9	Y	9			92	
07	DLQ	G-10	203	-0-	203	406	196 3	7 9	Y	6			98	
08	DLQ	G-10	184	-0-	184	590	176 3	8 9	Y	7			105	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT			105	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT			105	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	590			Y	NO RPT			105	

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826									
HENNDERSON, W.C.		WELL #:		5	RRCID ->	125243	COMPL. DATE	09/02/1987	TOTAL DEPTH	3605	PERF.	3340 - 3350	
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
06	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	344 3	13 9	Y	12			128
07	DLQ	G-10	370	-0-	370	727	362 3	8 9	Y	7			135
08	DLQ	G-10	323	-0-	323	1050	314 3	9 9	Y	8			143
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1050			Y	NO RPT			143
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1050			Y	NO RPT			143
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1050			Y	NO RPT			143

HENNDERSON, W.H.		WELL #:		3	RRCID ->	125558	COMPL. DATE	10/20/1987	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	3312 - 3327	
06	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	230 3	9 9	Y	8			49
07	DLQ	G-10	252	-0-	252	491	243 3	9 9	Y	8	31 1		26
08	DLQ	G-10	228	-0-	228	719	215 3	13 9	Y	12			38
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	719			Y	NO RPT			38
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	719			Y	NO RPT			38
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	719			Y	NO RPT			38

HENNDERSON, W.C.		WELL #:		7	RRCID ->	125623	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	3640	PERF.	3368 - 3378	
06	14B	DENY	131	-0-	131	131	131 3		N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	171	-0-	171	302	171 3		N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	143	-0-	143	445	143 3		N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	445			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	445			N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	445			N	NO RPT			-0-

KEARLEY		WELL #:		2	RRCID ->	125889	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3370 - 3377	
06	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	266 3		Y	-0-			3
07	DLQ	G-10	310	-0-	310	576	310 3		Y	-0-			3
08	DLQ	G-10	166	-0-	166	742	166 3		Y	-0-			3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	742			Y	NO RPT			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	742			Y	NO RPT			3
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	742			Y	NO RPT			3

KEARLEY		WELL #:		4	RRCID ->	125941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3370 - 3378	
06	DLQ	G-10	528	-0-	528	528	528 3		Y	-0-			2
07	DLQ	G-10	632	-0-	632	1160	632 3		Y	-0-			2
08	DLQ	G-10	533	-0-	533	1693	533 3		Y	-0-			2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1693			Y	NO RPT			2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1693			Y	NO RPT			2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1693			Y	NO RPT			2

HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	126773	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3298 - 3308	
06	DLQ	G-10	717	-0-	717	717	717 3		Y	-0-			32
07	DLQ	G-10	720	-0-	720	1437	710 3	10 9	Y	9			41
08	DLQ	G-10	629	-0-	629	2066	629 3		Y	-0-			41
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2066			Y	NO RPT			41
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2066			Y	NO RPT			41
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2066			Y	NO RPT			41

HENNDERSON, W.C. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	127462	COMPL. DATE	06/02/1988	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3327 - 3335	
06	DLQ	G-10	480	-0-	480	480	480 3		Y	-0-			22
07	DLQ	G-10	546	-0-	546	1026	534 3	12 9	Y	11			33
08	DLQ	G-10	489	-0-	489	1515	489 3		Y	-0-			33
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1515			Y	NO RPT			33
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1515			Y	NO RPT			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1515			Y	NO RPT			33

BURKETT, SW. (DUFFER)		//CONT.//		13565 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826									
MILLER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	128930	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3346 - 3356	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	289	-0-	289	1222	289	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	317	-0-	317	1539	317	3		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	528	-0-	528	2067	528	3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2067				Y	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2067				Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	2067				Y	NO RPT			-0-

MILLER RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	129217	COMPL. DATE	09/29/1988	TOTAL DEPTH	3584	PERF.	3348 - 3358	
06	DLQ G-10	288	-0-	288	288	288	3		Y	-0-			6
07	DLQ G-10	318	-0-	318	606	318	3		Y	-0-			6
08	DLQ G-10	528	-0-	528	1134	528	3		Y	-0-			6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1134				Y	NO RPT			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1134				Y	NO RPT			6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1134				Y	NO RPT			6

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		2	RRCID ->	130364	COMPL. DATE	03/17/1989	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3374 - 3379	
06	DLQ G-10	679	-0-	679	679	679	3		Y	-0-			49
07	DLQ G-10	738	-0-	738	1417	728	3	10 9	Y	9			58
08	DLQ G-10	628	-0-	628	2045	628	3		Y	-0-			58
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2045				Y	NO RPT			58
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2045				Y	NO RPT			58
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2045				Y	NO RPT			58

HENDERSON, W.C. "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131619	COMPL. DATE	07/05/1989	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3336 - 3346	
06	DLQ G-10	644	-0-	644	644	644	3		Y	-0-			4
07	DLQ G-10	681	-0-	681	1325	681	3		Y	-0-			4
08	DLQ G-10	563	-0-	563	1888	563	3		Y	-0-			4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1888				Y	NO RPT			4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1888				Y	NO RPT			4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1888				Y	NO RPT			4

BURKETT, SW (DUFFER, GAS)				13565 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC				767826									
NEWTON		WELL #:		3	RRCID ->	086822	COMPL. DATE	10/01/1979	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3200 - 3220	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212	3	8 9	N	7			23
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	331	3	6 9	N	5			28
08	360 N	360	-0-	-0-	-0-	343	3	17 9	N	15			43
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT			43

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	
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-

 BURLESON (STRAWN) //CONT.// 13616 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
 MCCLURE, C. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164775 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2306 - 2314

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

 BOWDEN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 197446 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 2823 - 2880

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-

 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131185 COMPL. DATE 04/28/1989 TOTAL DEPTH 2073 PERF. 1824 - 1934

06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 131742 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 1770 - 1860

06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 131841 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1926 - 1987

06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 LONG RANCH WELL #: 9 RRCID -> 131910 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1880 - 1990

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-

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555								
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		8	RRCID ->	132708	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1920 - 2048	
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
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-	

LONG RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	132922	COMPL. DATE	12/13/1989	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 1893 - 2043	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	158848	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	3615	PERF. 1793 - 1803	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	160787	COMPL. DATE	10/25/1996	TOTAL DEPTH	3640	PERF. 1808 - 1880	
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-	

ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID ->	162998	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 1782 - 1947	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
07	0 N	-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-	

ALEXANDER		WELL #:		2	RRCID ->	163564	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	3725	PERF. 1812 - 1913	
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	3	N	-0-	
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	36	1	191	3	N	-0-	
08	248 N	208	-0-	-40	-0-	35	1	173	3	N	-0-	
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	33	1	178	3	N	-0-	
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	3	N	-0-	
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	34	1	189	3	N	-0-	

LONG RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	177069	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	3679	PERF. 1846 - 1880	
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	578	3	N	-0-	
07	661 N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	N	-0-	
08	627 N	627	-0-	-0-	-0-	52	1	575	3	N	-0-	
09	630 N	595	-0-	-35	-0-	49	1	546	3	N	-0-	
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	52	1	549	3	N	-0-	
11	600 N	570	-0-	-30	-0-	49	1	521	3	N	-0-	

BURLESON (STRAWN)		//CONT.//		13616 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555											
BURLESON CSL		WELL #:		10	RRCID ->	178939	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	2146	PERF. 1864 - 1916				
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
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-

LONG RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	179115	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	3582	PERF. 1909 - 1927				
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LONG RANCH		WELL #:		32	RRCID ->	243306	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1984 - 2010				
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #:		1	RRCID ->	164778	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2350 - 2374		
MCCLURE, C. C. "B"															
06	390 N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-				-0-
07	310 N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-				-0-
08	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-				-0-
09	300 N	135	-0-	-165	-0-	135	3			N	-0-				-0-
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-				-0-
*11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-

BURNS-DALTON(MARBLE FALLS)		13764 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204661	COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	4268	PERF. 4191 - 4212				
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-				146
07	465 N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-				146
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-				146
09	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-				146
10	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-				146
11	450 N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-				146

LOCKHART, P. A. JR. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	209199	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	4315	PERF. 4198 - 4228				
06	390 N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-				-0-
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-				-0-
08	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-				-0-
09	360 N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-				-0-
10	403 N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-				-0-
11	390 N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-				-0-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) ANTLE OPERATING, INC. LOCKHART "A"		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 026646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
		WELL #: 1		RRCID -> 212630		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 4230		PERF. 4177 - 4199						
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42

BROOKS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 212970		COMPL. DATE 11/14/2005		TOTAL DEPTH 4329		PERF. 4100 - 4106	
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		N	-0-	-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-	-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	-0-
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-	-0-

BROOKS		WELL #: 1		RRCID -> 212973		COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 4161 - 4166	
06	510 N	95	-0-	-415	-0-	95	2		N	-0-	-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
09	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2		N	-0-	-0-
10	93 N	9	-0-	-84	-0-	9	2		N	-0-	-0-
11	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	-0-

BROOKS		WELL #: 2		RRCID -> 224205		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3981 - 3986	
06	600 N	108	-0-	-492	-0-	108	2		N	-0-	-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-
09	120 N	43	-0-	-77	-0-	43	2		N	-0-	-0-
10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-	-0-

BROOKS "B"		WELL #: 1		RRCID -> 236909		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 4304		PERF. 4124 - 4147	
06	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	2		N	-0-	123
07	341 N	102	-0-	-239	-0-	102	2		N	-0-	123
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	123
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-	123
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	123
11	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	2		N	-0-	123

BRIGADIER OPERATING, LLC MCMURREY RANCH		092592 WELL #: 2H		RRCID -> 267508		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 4499		PERF. 4644 - 6240					
06	6210 X	2635	-0-	-3575	-0-	2598	2	37	9	N	34	76	1		28
07	5642 X	3162	-0-	-2480	-0-	3118	2	44	9	N	40				68
08	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3842	2	28	9	N	25	65	1		28
09	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3295	2	20	9	N	18				46
10	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2963	2	17	9	N	15				61
11	3660 X	3060	-0-	-600	-0-	3047	2	13	9	N	12				73

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592											
MAXWELL RANCH		WELL #:		2		RRCID -> 274096		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5480		PERF. 5012 - 5303			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3				73
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
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

MAXWELL SOUTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 274230		COMPL. DATE 04/15/2013		TOTAL DEPTH 5373		PERF. 5050 - 5285			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				88

ASH		WELL #:		1H		RRCID -> 274354		COMPL. DATE 10/30/2013		TOTAL DEPTH 4709		PERF. 5512 - 8390			
06	1726 X	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	41	9	N	37	68	1	30
07	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2	45	9	N	41			71
08	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	-0-	2291	2	46	9	N	42			113
09	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	-0-	1966	2	43	9	N	39	114	1	38
10	1798 X	1385	-0-	-413	-0-	-0-	1371	2	14	9	N	13			51
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-	-0-					N	-0-			51

ASH		WELL #:		B 3		RRCID -> 275710		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5085		PERF. 4480 - 4760			
06	4650 X	4127	-0-	-523	-0-	-0-	4079	2	48	9	N	44			121
07	4805 X	4026	-0-	-779	-0-	-0-	3984	2	42	9	N	38	99	1	60
08	4402 X	3668	-0-	-734	-0-	-0-	3617	2	51	9	N	46			106
09	4140 X	3446	-0-	-694	-0-	-0-	3400	2	46	9	N	42	63	1	85
10	4278 X	3301	-0-	-977	-0-	-0-	3277	2	24	9	N	22	57	1	50
11	4140 X	2942	-0-	-1198	-0-	-0-	2864	2	78	9	N	71			121

EDWARDS		WELL #:		B 1		RRCID -> 275711		COMPL. DATE 11/20/2014		TOTAL DEPTH 4915		PERF. 4384 - 4541			
06	3870 X	2700	-0-	-1170	-0-	-0-	2693	2	7	9	N	6			78
07	3875 X	2862	-0-	-1013	-0-	-0-	2854	2	8	9	N	7			85
08	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	-0-	2661	2	2	9	N	2	50	1	37
09	3030 X	2335	-0-	-695	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2			39
10	3038 X	2291	-0-	-747	-0-	-0-	2283	2	8	9	N	7			46
11	2760 X	2194	-0-	-566	-0-	-0-	2186	2	8	9	N	7			53

MURPHY		WELL #:		B 8		RRCID -> 275743		COMPL. DATE 11/08/2014		TOTAL DEPTH 4513		PERF. 4250 - 4424			
06	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	2	345	9	N	314	374	1	119
07	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	2	366	9	N	333	272	1	180
08	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	-0-	2862	2	260	9	N	236	331	1	85
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	-0-	2468	2	226	9	N	205	234	1	56
10	2604 X	2577	-0-	-27	-0-	-0-	2356	2	221	9	N	201	187	1	70
11	3300 X	2923	-0-	-377	-0-	-0-	2707	2	216	9	N	196	106	1	160

MCMURREY RANCH		WELL #:		B 3		RRCID -> 275780		COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 4950		PERF. 4316 - 4560			
06	5640 X	3481	-0-	-2159	-0-	-0-	3473	2	8	9	N	7			46
07	5828 X	4845	-0-	-983	-0-	-0-	4831	2	14	9	N	13			59
08	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	-0-	6769	2	56	9	N	51	62	1	48
09	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	-0-	7359	2	40	9	N	36			84
10	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	-0-	8383	2	36	9	N	33			117
*11	9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	-0-	9021	2	33	9	N	30	89	1	58

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC ASH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
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

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC ASH		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						

		WELL #: B 2		RRCID -> 275943		COMPL. DATE 10/25/2014				TOTAL DEPTH 5109			PERF. 4594 - 4756			
06	4230 X	3308	-0-	-922	-0-	3222	2	86	9	N	78	86	1			60
07	4371 X	3140	-0-	-1231	-0-	3089	2	51	9	N	46	60	1			46
08	3751 X	2939	-0-	-812	-0-	2907	2	32	9	N	29					75
09	3390 X	2802	-0-	-588	-0-	2653	2	149	9	N	135	165	1			45
10	3410 X	2552	-0-	-858	-0-	2516	2	36	9	N	33					78
11	3300 X	2376	-0-	-924	-0-	2339	2	37	9	N	34	64	1			48

REPASS		WELL #: 1AH		RRCID -> 275973		COMPL. DATE 10/30/2012				TOTAL DEPTH 4181			PERF. 5128 - 8454			
06	5940 X	5577	-0-	-363	-0-	5493	2	84	9	N	76	10	8			214
07	6324 X	5480	-0-	-844	-0-	5426	2	54	9	N	49	162	1	11	8	90
08	6324 X	5273	-0-	-1051	-0-	5230	2	43	9	N	39	11	8			118
09	6120 X	4967	-0-	-1153	-0-	4923	2	44	9	N	40	9	8			149
10	5983 X	5090	-0-	-893	-0-	5032	2	58	9	N	53	18	8			184
11	5580 X	4799	-0-	-781	-0-	4766	2	33	9	N	30					214

MURPHY		WELL #: B 9		RRCID -> 276086		COMPL. DATE 12/03/2014				TOTAL DEPTH 4533			PERF. 3973 - 4153			
06	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2278	2	28	9	N	25	48	1			29
07	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2006	2	33	9	N	30					59
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1283	2	21	9	N	19	13	1			65
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					65
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	707	2	15	9	N	14					79
*11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1364	2	8	9	N	7	42	1			44

MURPHY		WELL #: B 10		RRCID -> 276092		COMPL. DATE 11/23/2014				TOTAL DEPTH 4550			PERF. 4007 - 4185			
06	2970 X	2150	-0-	-820	-0-	1945	2	205	9	N	186	168	1			186
07	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2741	2	207	9	N	188	238	1			136
08	3100 N	4297	-0-	1197	1197	4096	2	201	9	N	183	276	1			43
09	3000 N	3776	-0-	776	1973	3581	2	195	9	N	177	167	1			53
10	3100 N	3644	-0-	544	2517	3446	2	198	9	N	180	86	1			147
*11	5854 X	3337	-0-	-2517	-0-	3106	2	231	9	N	210	200	1			157

MCMURREY RANCH		WELL #: B 4H		RRCID -> 277344		COMPL. DATE 12/31/2014				TOTAL DEPTH 4532			PERF. 4957 - 6473			
06	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	7936	2	91	9	N	83	69	1			55
07	10943 X	7980	-0-	-2963	-0-	7900	2	80	9	N	73	69	1			59
08	10261 X	7896	-0-	-2365	-0-	7809	2	87	9	N	79	111	1			27
09	9930 X	7977	-0-	-1953	-0-	7887	2	90	9	N	82	78	1			31
10	8494 X	8272	-0-	-222	-0-	8188	2	84	9	N	76					107
11	8040 X	1083	-0-	-6957	-0-	1077	2	6	9	N	5	89	1			23

J. D. JOHNSON RANCH		WELL #: B 5		RRCID -> 277348		COMPL. DATE 12/05/2014				TOTAL DEPTH 4917			PERF. 4477 - 4797			
06	2070 X	1949	-0-	-121	-0-	1916	2	33	9	N	30					137
07	2232 X	1898	-0-	-334	-0-	1874	2	24	9	N	22	95	1			64
08	2046 X	1999	-0-	-47	-0-	1965	2	34	9	N	31					95
09	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1967	2	54	9	N	49					144
10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2223	2	18	9	N	16	114	1			46
*11	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1938	2	22	9	N	20					66

WHITE RAGLE UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 277574		COMPL. DATE 10/25/2012				TOTAL DEPTH 4425			PERF. 7039 - 7348			
06	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					12
07	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					12
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					12
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					17
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					22

 BURNS-DALTON(MARBLE FALLS) //CONT.// 13764 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
 JOHNSON RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 278434 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4294 - 4520

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
06		4260 X	3069	-0-	-1191	-0-	2856	2	213	9	N	194	199
07		3720 X	3028	-0-	-692	-0-	2828	2	200	9	N	182	33
08		3410 X	1175	-0-	-2235	-0-	1161	2	14	9	N	13	46
09		3300 X	2591	-0-	-709	-0-	2417	2	174	9	N	158	204
10		3379 X	2857	-0-	-522	-0-	2569	2	288	9	N	262	118
11		3060 X	2420	-0-	-640	-0-	2229	2	191	9	N	174	118

 JOHNSON RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 278505 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 5099 - 8731

06		3000 N	3827	-0-	827	827	3790	2	37	9	N	34	66
07		3100 N	4223	-0-	1123	1950	4126	2	97	9	N	88	154
08		3100 N	3499	-0-	399	2349	3425	2	74	9	N	67	80
09		3884 X	1535	-0-	-2349	-0-	1501	2	34	9	N	31	22
10		2945 X	1469	-0-	-1476	-0-	1466	2	3	9	N	3	25
11		2850 X	2781	-0-	-69	-0-	2723	2	58	9	N	53	78

 JOHNSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 278506 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 4889 - 8760

06		3270 X	2768	-0-	-502	-0-	2725	2	43	9	N	39	35
07		3348 X	2468	-0-	-880	-0-	2450	2	18	9	N	16	51
08		3193 X	2385	-0-	-808	-0-	2353	2	32	9	N	29	40
09		3030 X	2313	-0-	-717	-0-	2241	2	72	9	N	65	30
10		3100 X	2191	-0-	-909	-0-	2157	2	34	9	N	31	61
11		2760 X	2147	-0-	-613	-0-	2117	2	30	9	N	27	88

 SIKES WELL #: B 1 RRCID -> 278679 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4467 - 4698

06		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	983	2	103	9	N	94	171
07		1271 X	1039	-0-	-232	-0-	922	2	117	9	N	106	111
08		1116 N	1062	-0-	-54	-0-	921	2	141	9	N	128	159
09		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1064	2	172	9	N	156	147
10		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	983	2	96	9	N	87	152
11		1020 N	894	-0-	-126	-0-	809	2	85	9	N	77	139

 B ROGERS WELL #: B 1 RRCID -> 279235 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4340 - 4612

06		11100 X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-	19
07		966 X	-0-	-0-	-966	-0-					N	-0-	19
08		0 A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2016 - W/O TO 7B-280924

 DERRICK NW WELL #: 1 RRCID -> 280274 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5093 - 5342

06		540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	-0-
07		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
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-

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS) BRIGADIER OPERATING, LLC B ROGERS		//CONT.// 13764 500 //CONT.// 092592		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
WELL #: B 2HR		RRCID -> 281141		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4180		- 5106					
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
06	0	7452	-0-	7452	7452	7341	2	111	9	N	101				101
07	0	26860	-0-	26860	34312	26432	2	428	9	N	389	434	1		56
08	0	18909	-0-	18909	53221	18791	2	118	9	N	107	80	1		83
09	61961 X	8740	-0-	-53221	-0-	8693	2	47	9	N	43				126
10	47182 X	7188	-0-	-39994	-0-	7157	2	31	9	N	28	99	1		55
11	45660 X	5198	-0-	-40462	-0-	5173	2	25	9	N	23				78

CHOLLA PETROLEUM, INC. LONG BRANCH SLOUGH		150683		WELL #: 1		RRCID -> 198323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4255		PERF. 3966		- 4170	
06	720 N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-				-0-
07	651 N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-				-0-
08	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	2			N	-0-				-0-
09	630 N	530	-0-	-100	-0-	530	2			N	-0-				-0-
10	589 N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-				-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-				-0-

STUART, SNODDY		1		WELL #: 1		RRCID -> 199314		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3953		- 4063	
06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-				40
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-				40
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				40
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-				40
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-				40
*11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-				40

DUTRO		2		WELL #: 2		RRCID -> 203404		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 4278		PERF. 4192		- 4201	
06	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-				-0-
07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-				-0-
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-				-0-
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	775	2	139	9	N	126	126	1		-0-
*11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-				-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE STUART BARNETT "61"		194204		WELL #: 12		RRCID -> 255379		COMPL. DATE 12/11/2009		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 4036		- 4060	
06	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-				-0-
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-				-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-				-0-
09	1770 N	36	-0-	-1734	-0-	36	2			N	-0-				-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG '63'		2		WELL #: 2		RRCID -> 277473		COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 3996		- 4048	
06	9360 X	18	-0-	-9342	-0-	18	2			N	-0-				16
07	9672 X	9	-0-	-9663	-0-	9	2			N	-0-				16
08	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-				16
09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				16
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				16
11	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				16

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690											
HINKSON, WILLIAM		WELL #:		6	RRCID ->	253409	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4244 - 4286			
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		T. A.	-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

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		40	RRCID ->	272658	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4348 - 4380			
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20 1		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

NEWARK E&P OPERATING, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	274098	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5166	PERF.	4490 - 4876			
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-

HIDDEN SPRINGS		WELL #:		2	RRCID ->	280704	COMPL. DATE	06/07/2016	TOTAL DEPTH	5321	PERF.	4610 - 5064			
06		3750 X	1004	-0-	-2746	-0-	905 3	99 9	N	90	13 8				77
07		3875 X	3045	-0-	-830	-0-	2894 3	151 9	N	137	82 1	15 8			117
08		3875 X	2721	-0-	-1154	-0-	2592 3	129 9	N	117					234
09		3750 X	2939	-0-	-811	-0-	2757 3	182 9	N	165	170 1				229
10		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3411 3	66 9	N	60	169 1	8 8			112
11		2940 X	2299	-0-	-641	-0-	2227 3	72 9	N	65					177

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		1	RRCID ->	130994	COMPL. DATE	03/30/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF.	4358 - 4526			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	134069	COMPL. DATE	03/19/1990	TOTAL DEPTH	4625	PERF.	4392 - 4524			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
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

PLUGGED AND ABANDONED _____ 06/01/2007															

BURNS-DALTON (MARBLE FALLS)		//CONT.//		13764 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964									
ALLEN, C. E.		WELL #:		1	RRCID ->	136834	COMPL. DATE	12/11/1990	TOTAL DEPTH	4840	PERF. 4212 -	4400	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	947 N	947	-0-	-0-	-0-	934 3	13 9	N		12			143
07	1116 N	1032	-0-	-84	-0-	1022 3	10 9	N		9			152
08	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1089 3	12 9	N		11			163
09	960 N	677	-0-	-283	-0-	665 3	12 9	N		11			174
10	1023 N	756	-0-	-267	-0-	749 3	7 9	N		6			180
11	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	1002 3	12 9	N		11			191

HARDONCOURT, FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	148296	COMPL. DATE	12/01/1989	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4281 -	4439	
06	360 N	326	-0-	-34	-0-	326 3		N		-0-			14
07	496 N	377	-0-	-119	-0-	377 3		N		-0-			14
08	465 N	328	-0-	-137	-0-	328 3		N		-0-			14
09	330 N	290	-0-	-40	-0-	290 3		N		-0-			14
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	311 3		N		-0-			14
*11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 3		N		-0-			14

HARDENCOURT, FRANCES B		WELL #:		1	RRCID ->	176809	COMPL. DATE	02/22/1991	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4389 -	4544	
06	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N		-0-			141
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	201 3		N		-0-			141
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N		-0-			141
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	188 3	42 9	N		38			179
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		N		-0-	164 1		15
11	270 N	173	-0-	-97	-0-	170 3	3 9	N		3			18

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	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y		-0-			-0-
07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y		-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y		-0-			-0-
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20 2		Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	220	-0-	220	240	220 2		Y		-0-			-0-

LAKE PERRIN		WELL #:		2	RRCID ->	157594	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3496	PERF. 3018 -	3030	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-			-0-
07	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		Y		-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y		-0-			-0-
10	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11 2		Y		-0-			-0-
11	DLQ G-10	25	-0-	25	36	25 2		Y		-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND					
PERRIN, H.L.		WELL #:		1	RRCID ->	126495	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	3767	PERF. 3130 -	3149	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			53
10	0 W	314	-0-	314	314	314 2		N		-0-			53
11	0 W	264	-0-	264	578	264 2		N		-0-			53

BURT & CODY (BEND CONGL.)		//CONT.//		13914 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RED GAP OIL & GAS LLC				697026							
ROGERS				WELL #: 1	RRCID -> 122362	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3092	- 3103		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
07		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-		-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-		-0-
*10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 3	N	-0-		-0-
11		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		
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
07		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3	N	-0-		-0-
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3	N	-0-		-0-
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*10		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JENNY KAY-KAY				WELL #: 1	RRCID -> 131914	COMPL. DATE 08/01/1989	TOTAL DEPTH 3565	PERF. 3050	- 3060		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
*09		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-		-0-
*10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-		-0-
11		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		
06		1800 #	115	-0-	-1685	-0-	115 3	N	-0-		-0-
07		1860 #	618	-0-	-1242	-0-	618 3	N	-0-		-0-
08		1674 #	616	-0-	-1058	-0-	616 3	N	-0-		-0-
09		577 R	577	-0-	-0-	-0-	577 3	N	-0-		-0-
10		620 #	519	-0-	-101	-0-	519 3	N	-0-		-0-
11		600 #	220	-0-	-380	-0-	220 3	N	-0-		-0-

BUTLER (CONGL.)				14014 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: EASTLAND				
ANDERSON PRODUCTION				022922							
COVINGTON-WEEKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126191	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3168	- 3492		
06		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2	N	-0-		33
07		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2	N	-0-		33
08		248 N	218	-0-	-30 B	-0-	218 2	N	-0-		33
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 2	N	-0-		33
10		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		33
11		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-		33

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741			CNTY: EASTLAND				
LINEHAN				WELL #: 1	RRCID -> 125390	COMPL. DATE 10/01/1987	TOTAL DEPTH 3361	PERF. 3264	- 3274		
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		11
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		11
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		11
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		11
10		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		11
11		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		11

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

BUTLER (CONGL.)		//CONT.//		14014	300	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
ALLEN HEIRS- ROBINSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	125622	COMPL. DATE	10/10/1987	TOTAL DEPTH	3469	PERF.	3274	-	3282	
06	90 N	83	-0-	-7	B	-0-		83	2		N	-0-			35
07	93 N	73	-0-	-20	B	-0-		73	2		N	-0-			35
08	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-		64	2		N	-0-			35
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	90 N	66	-0-	-24	B	-0-		66	2		N	-0-			35
10	62 N	38	-0-	-24	B	-0-		38	2		N	-0-			35
11	60 N	42	-0-	-18	B	-0-		42	2		N	-0-			35

ALLEN HEIRS-ROBINSON A		WELL #:		2	RRCID ->	127753	COMPL. DATE	07/01/1988	TOTAL DEPTH	3504	PERF.	3288	-	3298	
06	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-		492	2		N	-0-			-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-		483	2		N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-		201	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	218 N	72	-0-	-146	B	-0-		72	2		N	-0-			-0-
10	197 N	183	-0-	-14	B	-0-		183	2		N	-0-			-0-
11	180 N	90	-0-	-90	B	-0-		90	2		N	-0-			-0-

BUTTRAM (HARKEY)		14060		500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLEMAN					
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
WILLIAMS, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	266031	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	3104	-	3112	
06	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-		377	2	34	9	N	31		167
07	403 N	164	-0-	-239	B	-0-		164	2		N	-0-	97	1	70
08	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-		331	2		N	-0-			70
09	420 N	253	-0-	-167	B	-0-		244	2	9	9	N	8		78
10	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-		352	2	28	9	N	25		103
*11	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-		393	2	24	9	N	22		125

BYLER H (MARBLE FALLS)		14147		500	ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: BROWN					
HALL, MURLIN KEITH		346804													
HALL		WELL #:		1	RRCID ->	137155	COMPL. DATE	03/29/1989	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2307	-	2354	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WJH ENERGY, INC.		888225													
NORTH EMMONS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	136604	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2380	-	2390	
06	133 N	43	-0-	-90	B	-0-		43	2		Y	-0-			130
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	2		Y	-0-			130
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	2		Y	-0-			130
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	30 N	25	-0-	-5	B	-0-		25	2		Y	-0-			130
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	2		Y	-0-			130
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-		29	2		Y	-0-			130

NORTH EMMONS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	141960	COMPL. DATE	08/20/1989	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2394	-	2408	
06	133 N	43	-0-	-90	B	-0-		43	2		Y	-0-			120
07	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	2		Y	-0-			120
08	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-		42	2		Y	-0-			120
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	30 N	25	-0-	-5	B	-0-		25	2		Y	-0-			120
10	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-		31	2		Y	-0-			120
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-		29	2		Y	-0-			120

BYLER H (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14147 500		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
BYLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 143286		COMPL. DATE 03/23/1989		TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2340 - 2380			
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
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		21
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		21
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		21
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2	N	-0-		21
10	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2	N	-0-		21
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2	N	-0-		21

BYLER, H.		WELL #: 1		RRCID -> 239419		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 2814 PERF. 2362 - 2378			
06	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	5 N	4	-0-	-1 B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
11	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	2	N	-0-		-0-

HYDEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 262341		COMPL. DATE 06/15/1989		TOTAL DEPTH 2474 PERF. 2360 - 2410			
06	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2	N	-0-		-0-
07	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
08	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2	N	-0-		-0-

OXY-EMMONS		WELL #: 2		RRCID -> 275907		COMPL. DATE 06/14/1989		TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2316 - 2370			
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	30 N	8	-0-	-22 B	-0-	8	2	N	-0-		-0-
10	15 N	11	-0-	-4 B	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11	15 N	10	-0-	-5 B	-0-	10	2	N	-0-		-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			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

PALMIGO OIL CO.		637375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH			
BAYS		WELL #: 3		RRCID -> 092353		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3574 - 3644			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		93
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93

BYRNES (DUFFER)		//CONT.//		14170 300	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ERATH								
SKYBRIDGE ENERGY LLC				786419											
BROWN, T. W.				WELL #:	2	RRCID ->	088209	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3618	PERF.	3389	-	3533
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

ROBINSON, T. C.				WELL #:	1	RRCID ->	088213	COMPL. DATE	08/12/1979	TOTAL DEPTH	3544	PERF.	3311	-	3454
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

SIMMS				WELL #:	1	RRCID ->	090151	COMPL. DATE	09/23/1980	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3058	-	3068
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

GARY, S. E.				WELL #:	2	RRCID ->	098458	COMPL. DATE	06/23/1980	TOTAL DEPTH	3428	PERF.	3215	-	3334
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5	

RAMSEUR				WELL #:	1	RRCID ->	124930	COMPL. DATE	07/08/1987	TOTAL DEPTH	3789	PERF.	3346	-	3474
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

SMITH, A. L.				WELL #:	4	RRCID ->	154767	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	N/A		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			57	
11	14B	DENY	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

OIL AND GAS DIVISION

C. B. LONG, (MARBLE FALLS) CUMMING COMPANY, INC. THE HITSON 'A'		14195 500 194204		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 275504		COMPL. DATE 10/02/2014			TOTAL DEPTH 4139 PERF. 3497 - 3634						
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

HUMP OIL, INC. OWEN, JAMES STANLEY		413190		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226						
WELL #:		3		RRCID -> 130958		COMPL. DATE 05/15/1989			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3137 - 3226						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30
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
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/1997															

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC LONG, LOLITA		637403		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456						
WELL #:		3		RRCID -> 132675		COMPL. DATE 11/22/1989			TOTAL DEPTH 3889 PERF. 454 - 456						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC LONG, C. B. "C"		743325		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986			TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A						
WELL #:		1		RRCID -> 175404		COMPL. DATE 11/07/1986			TOTAL DEPTH 3920 PERF. N/A						
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-				4
07	155 N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-	4	1		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-				-0-
*09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-				-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. BURLESON COUNTY SCHOOL LAND		817555		RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268						
WELL #:		2		RRCID -> 146237		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3005 - 3268						
06	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	92	1	1499	3	N	-0-				-0-
07	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	3	N	-0-				-0-
08	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	99	1	1658	3	N	-0-				-0-
09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	91	1	1558	3	N	-0-				-0-
10	1829 N	1678	-0-	-151	-0-	98	1	1580	3	N	-0-				-0-
11	1710 N	1624	-0-	-86	-0-	94	1	1530	3	N	-0-				-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION BALL		835707		RRCID -> 197334		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098						
WELL #:		16		RRCID -> 197334		COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3086 - 3098						
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	112	1	953	2	N	-0-				-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	114	1	971	2	N	-0-				-0-
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	114	1	960	2	N	-0-				-0-
09	1080 N	1049	-0-	-31	-0-	137	1	912	2	N	-0-				-0-
10	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	106	1	948	2	N	-0-				-0-
11	1050 N	988	-0-	-62	-0-	95	1	893	2	N	-0-				-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.// 14195 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707												
BALL		WELL #: 22		RRCID -> 226666		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3723 PERF. 3084 - 3111						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	630 N	551	-0-	-79	-0-	58 1	493 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	57 1	486 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	78 1	652 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	118 1	789 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	96 1	859 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	88 1	828 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BALL		WELL #: 19		RRCID -> 226667		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3092 - 3130				
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	33 1	277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	34 1	287 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	32 1	264 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	37 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	30 1	270 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	26 1	245 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRACER OPERATING, INC. LONG, C.B.		863965 WELL #: 3		RRCID -> 131757		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 3496 PERF. 3058 - 3108			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	35

LONG, C. B.		WELL #: 5		RRCID -> 141016		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3014 - 3053			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	194
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	194

LONG, C. B.		WELL #: 8		RRCID -> 141089		COMPL. DATE 06/14/1990		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3312 - 3330			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1982			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1982			Y	NO RPT	-0-	-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC LONG RANCH		882575 WELL #: 6101		RRCID -> 204786		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3541 - 3562			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

C.B. LONG, (MARBLE FALLS)		//CONT.//		14195 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
3 B ENTERPRISES, INC.				953632							
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	212398	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3523	PERF. 3318 - 3328
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
06		630 N	617	-0-	-13	-0-	617 2	N	-0-		-0-
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
08		620 N	351	-0-	-269	-0-	351 2	N	-0-		-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-		N	-0-		-0-
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-		N	-0-		-0-
11		330 N	275	-0-	-55	-0-	275 2	N	-0-		-0-
C. B. PROCTOR (LAKE SAND)				14196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935							
PROCTOR		WELL #:		3	RRCID ->	246469	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3960 - 3970
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		101
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421 3	N	-0-		101
08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 3	N	-0-		101
09		1530 N	1280	-0-	-250	-0-	1280 3	N	-0-		101
10		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		101
*11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1377 3	N	3	3 9	104
C. J. (CONGLOMERATE)				14294 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857							
CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		4T	RRCID ->	173128	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	3854	PERF. 3740 - 3751
06		300 N	131	-0-	-169	-0-	131 3	N	-0-		-0-
07		217 N	114	-0-	-103	-0-	114 3	N	-0-		-0-
08		186 N	121	-0-	-65	-0-	121 3	N	-0-		-0-
09		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3	N	-0-		-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	N	-0-		-0-
11		120 N	90	-0-	-30	-0-	90 3	N	-0-		-0-
C. M. (MISSISSIPPIAN)				14314 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
COPELAND-MITCHELL "M"		WELL #:		B 1	RRCID ->	109344	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4423 - 4436
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
C. M. (RANGER SAND)				14314 850	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703							
COPELAND-MITCHELL "J"		WELL #:		1	RRCID ->	120740	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	4520	PERF. 3973 - 3977
06		920 N	920	-0-	-0-	-0-	919 3	N	1	9	22
07		948 N	948	-0-	-0-	-0-	946 3	N	2	9	24
08		925 N	925	-0-	-0-	-0-	922 3	N	3	9	27
09		930 N	892	-0-	-38	-0-	889 3	N	3	9	30
10		961 N	904	-0-	-57	-0-	900 3	N	4	9	34
11		900 N	817	-0-	-83	-0-	815 3	N	2	9	36

C & P (LAKE) 14363 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
 SNYDER DRILLING CORP. 799880
 SNYDER MINERAL TRUST "26" WELL #: C 1 RRCID -> 050113 COMPL. DATE 03/12/1971 TOTAL DEPTH 4287 PERF. 0 - 4078

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
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-			28
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-			28
08	992 N	764	-0-	-228	-0-	764 2		N	-0-			28
09	1530 N	1173	-0-	-357	-0-	1173 2		N	-0-			28
10	1271 N	1010	-0-	-261	-0-	1010 2		N	-0-			28
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			28

C. PURKISS (DUFFER) 14366 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 POPE WELL #: 1 RRCID -> 105627 COMPL. DATE 05/22/1983 TOTAL DEPTH 3966 PERF. 3898 - 3922

06	1080 N	548	-0-	-532	-0-	548 2		N	-0-			17
07	837 N	249	-0-	-588	-0-	249 2		N	-0-			17
08	744 N	70	-0-	-674	-0-	70 2		N	-0-			17
09	540 N	65	-0-	-475	-0-	65 2		N	-0-			17
10	248 N	37	-0-	-211	-0-	37 2		N	-0-			17
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			17

POPE WELL #: 3 RRCID -> 111046 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3852 - 3864

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
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

PILLANS WELL #: 1 RRCID -> 112981 COMPL. DATE 09/17/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3849 - 3864

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2		N	-0-			-0-
08	31 N	4	-0-	-27	-0-	4 2		N	-0-			-0-
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-			-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-

TATOM, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 191366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3850 - 3860

06	120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2		N	-0-			-0-
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09	90 N	38	-0-	-52	-0-	38 2		N	-0-			-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (ATOKA) 14425 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 078864 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 3578 - 4058

06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		N	-0-			36
07	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		N	-0-			36
08	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986 2		N	-0-			36
09	1200 N	629	-0-	-571	-0-	629 2		N	-0-			36
10	1519 N	927	-0-	-592	-0-	927 2		N	-0-			36
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT			36

CABBAGE PATCH (ATOKA)		//CONT.//		14425 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
OXXN		//CONT.//		630579									
JEFFERSON		WELL #:		1	RRCID ->	102364	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	3178 - 3182	
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
06	1590 N	1025	-0-	-565	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
07	1426 N	496	-0-	-930	-0-	496	2		N	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	273	-0-	-747	-0-	273	2		N	-0-			-0-
10	496 N	222	-0-	-274	-0-	222	2		N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC				714311					CNTY: PARKER				
TIMMONS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	089810	COMPL. DATE	01/11/1980	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	3110 - 3569	
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
08	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-

WOODY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	118200	COMPL. DATE	09/12/1985	TOTAL DEPTH	6018	PERF.	3284 - 3297	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	589 N	435	-0-	-154	-0-	435	2		N	-0-			-0-
09	480 N	433	-0-	-47	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)				14425 600	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER				
GIANT NRG CO., LP				302592									
MORGAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121004	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5072 - 5084	
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	75	1	83	2	N	-0-		-0-
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	78	1	79	2	N	-0-		-0-
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	78	1	69	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	74	1	41	2	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	79	1	11	2	N	-0-		-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	75	1	90	2	N	-0-		-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC				388911					CNTY: PARKER				
LINDSAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089219	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5280 - 5287	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALLINE)				//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	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
06	3000 N	6246	-0-	3246 B	10492	6246 2	N	-0-			-0-
07	3100 N	6412	-0-	3312 B	13804	6412 2	N	-0-			-0-
08	2325	3477	-0-	1152 B	14956	3477 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14956							
09	2250	1102	-0-	-1148 B	13808	1102 2	N	-0-			-0-
10	2325	760	-0-	-1565 B	12243	760 2	N	-0-			-0-
11	2250	NO RPT	-0-	-2250 B	9993		N	NO RPT			-0-

DALTON, B.				WELL #:	1	RRCID -> 086634	COMPL. DATE 01/20/1979	TOTAL DEPTH	5848	PERF. 5163	- 5721
06	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 2	N	-0-			-0-
07	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
08	310 N	301	-0-	-9 B	-0-	279 2	N	20	20	1	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
*10	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2	N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-		N	NO RPT			-0-

DILL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 104765	COMPL. DATE 03/21/1983	TOTAL DEPTH	5573	PERF. 5252	- 5261
06	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-			-0-
07	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259 2	N	-0-			-0-
08	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	1273 2	N	-0-			-0-
*10	1253 N	1253	-0-	-0- B	-0-	1253 2	N	-0-			-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-		N	NO RPT			-0-

GANDEE RANKIN				WELL #:	2	RRCID -> 107044	COMPL. DATE 08/23/1983	TOTAL DEPTH	5526	PERF. 5406	- 5416
06	300 N	249	-0-	-51 B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
07	279 N	148	-0-	-131 B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
08	341 N	239	-0-	-102 B	-0-	239 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 2	N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC GANDEE RANKIN				WELL #:	1	RRCID -> 078629	COMPL. DATE 08/30/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF. 5442	- 5464
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0- B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
*11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-

SHAW UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 078631	COMPL. DATE 01/01/1978	TOTAL DEPTH	5665	PERF. 5036	- 5175
06	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-

CABBAGE PATCH (BIG SALINE)		//CONT.// 14425 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER				
RKW OPERATING LLC		//CONT.// 714311										
SAVAGE		WELL #: 1 L		RRCID -> 098618		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5492 - 5497				
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		213703										
CORBETT RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 238275		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3892 - 3895				
06		1273 N	1273	-0-	-0-		1273 3		N	-0-		-0-
07		1333 N	1285	-0-	-48		1285 3		N	-0-		-0-
08		1275 N	1275	-0-	-0-		1275 3		N	-0-		-0-
09		1260 N	1230	-0-	-30		1230 3		N	-0-		-0-
10		1271 N	1255	-0-	-16		1255 3		N	-0-		-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0-		1230 3		N	-0-		-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241448		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3902 - 3905				
06		3540 #	3106	-0-	-434		3106 3		N	-0-		-0-
07		3644 R	3644	-0-	-0-		3644 3		N	-0-		-0-
08		3503 #	3392	-0-	-111		3392 3		N	-0-		-0-
09		3180 #	3034	-0-	-146		3034 3		N	-0-		-0-
10		3658 #	3599	-0-	-59		3599 3		N	-0-		-0-
*11		3677 R	3677	-0-	-0-		3677 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 245542		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3911 - 3926				
06		1200 N	1124	-0-	-76		1124 3		N	-0-		-0-
07		1209 N	1119	-0-	-90		1119 3		N	-0-		-0-
08		1178 N	1095	-0-	-83		1095 3		N	-0-		-0-
09		1110 N	1068	-0-	-42		1068 3		N	-0-		-0-
10		1116 N	1101	-0-	-15		1101 3		N	-0-		-0-
*11		1085 N	1085	-0-	-0-		1085 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 245653		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3864 - 3883				
06		2520 #	2378	-0-	-142		2378 3		N	-0-		-0-
07		2604 #	2417	-0-	-187		2417 3		N	-0-		-0-
08		2573 #	2354	-0-	-219		2354 3		N	-0-		-0-
09		2430 #	2279	-0-	-151		2279 3		N	-0-		-0-
10		2511 #	2294	-0-	-217		2294 3		N	-0-		-0-
11		2370 #	2245	-0-	-125		2245 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 4		RRCID -> 246251		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3939 - 3958				
06		633 N	633	-0-	-0-		633 3		N	-0-		-0-
07		597 N	597	-0-	-0-		597 3		N	-0-		-0-
08		633 N	633	-0-	-0-		633 3		N	-0-		-0-
09		630 N	559	-0-	-71		559 3		N	-0-		-0-
10		589 N	566	-0-	-23		566 3		N	-0-		-0-
11		600 N	559	-0-	-41		559 3		N	-0-		-0-

CADDO (CONGLOMERATE)		//CONT.// 14481 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 263393		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4010 - 4025	
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	
06	1320 N	1011	-0-	-309	-0-	1011 3	N	-0-		-0-	
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3	N	-0-		-0-	
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-		-0-	
09	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 3	N	-0-		-0-	
10	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215 3	N	-0-		-0-	
11	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	1012 3	N	-0-		-0-	

R. M. ROGERS ESTATE 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 276531		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 3804		PERF. 3582 - 3589	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
		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	
06	2550 #	1590	-0-	-960	-0-	1590 3	N	-0-		-0-	
07	2635 #	1510	-0-	-1125	-0-	1510 3	N	-0-		-0-	
08	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1432 3	N	-0-		-0-	
09	1590 N	1304	-0-	-286	-0-	1304 3	N	-0-		-0-	
10	1519 N	1289	-0-	-230	-0-	1289 3	N	-0-		-0-	
11	1380 N	1242	-0-	-138	-0-	1242 3	N	-0-		-0-	

DH OPERATING, INC.		216737		RRCID -> 187469		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 5087		PERF. 4647 - 4657	
NEWELL 114-A		WELL #: 1A									
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2	N	-0-		-0-	
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42 2	N	-0-		-0-	
09	180 N	38	-0-	-142	-0-	38 2	N	-0-		-0-	
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CADDO (DUFFER)		14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
REMINGTON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 099915		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3904 - 3914	
06	540 N	238	-0-	-302	-0-	238 3	Y	-0-			2
07	714 N	714	-0-	-0-	-0-	712 3	Y	2			4
08	847 N	847	-0-	-0-	-0-	845 3	Y	2	5 1		1
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	843 3	Y	1			2
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	853 3	Y	2			4
11	810 N	114	-0-	-696	-0-	110 3	Y	4	5 1		3

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 102852		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3859 - 3864	
06	600 N	596	-0-	-4	-0-	596 3	Y	-0-		-0-	
07	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3	Y	-0-		-0-	
08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3	Y	-0-		-0-	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	Y	-0-		-0-	
10	651 N	627	-0-	-24	-0-	627 3	Y	-0-		-0-	
11	690 N	607	-0-	-83	-0-	607 3	Y	-0-		-0-	

GRAY, JOHN ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 109147		COMPL. DATE 02/14/1984		TOTAL DEPTH 4152		PERF. 3872 - 3882	
06	990 N	153	-0-	-837	-0-	153 3	Y	-0-		-0-	
07	1085 N	396	-0-	-689	-0-	396 3	Y	-0-		-0-	
08	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3	Y	-0-		-0-	
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3	Y	-0-		-0-	
10	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	Y	-0-		-0-	
11	630 N	86	-0-	-544	-0-	86 3	Y	-0-		-0-	

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
MAGERS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 110969		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 3865 - 3895	
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
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	561 3	11 9	N	10		78
07	651 N	471	-0-	-180	-0-	470 3	1 9	N	1		79
08	651 N	520	-0-	-131	-0-	516 3	4 9	N	4		83
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	587 3	6 9	N	5		88
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	570 3	10 9	N	9		97
*11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	581 3	10 9	N	9		106

ROGERS, JOE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 144788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4123 - 4135	
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 3		N	-0-		87
07	589 N	381	-0-	-208	-0-	381 3		N	-0-		87
08	713 N	649	-0-	-64	-0-	649 3		N	-0-		87
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 3		N	-0-		87
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-	65 1	22
11	630 N	365	-0-	-265	-0-	365 3		N	-0-		22

CORBETT RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 206605		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 4399		PERF. 3929 - 3937	
06	1050 N	463	-0-	-587	-0-	463 3		N	-0-		-0-
07	713 N	603	-0-	-110	-0-	603 3		N	-0-		-0-
08	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 3		N	-0-		-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 3		N	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-
11	630 N	488	-0-	-142	-0-	488 3		N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 1		RRCID -> 211185		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 4307		PERF. 4005 - 4010	
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		N	-0-		38
07	1147 N	989	-0-	-158	-0-	989 3		N	-0-		38
08	1147 N	942	-0-	-205	-0-	942 3		N	-0-		38
09	1410 N	981	-0-	-429	-0-	981 3		N	-0-		38
10	992 N	909	-0-	-83	-0-	909 3		N	-0-		38
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 3		N	-0-		38

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219658		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4315		PERF. 4142 - 4168	
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
07	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288 3		N	-0-		-0-
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3		N	-0-		-0-
09	1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1193 3		N	-0-		-0-
10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3		N	-0-		-0-
*11	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 221404		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3982 - 3986	
06	690 N	676	-0-	-14	-0-	676 3		N	-0-		-0-
07	713 N	680	-0-	-33	-0-	680 3		N	-0-		-0-
08	713 N	658	-0-	-55	-0-	658 3		N	-0-		-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	650 3		N	-0-		-0-
10	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3		N	-0-		-0-
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-		-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 228582		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 4345		PERF. 3957 - 3972	
06	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 3		N	-0-		-0-
07	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3		N	-0-		-0-
08	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982 3		N	-0-		-0-
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3		N	-0-		-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		-0-
*11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991 3		N	-0-		-0-

CADD O (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
CORBETT RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 231107		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 4021 - 4034				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3		N	-0-			-0-
07	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3		N	-0-			-0-
08	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3		N	-0-			-0-
09	660	N	518	-0-	-142	-0-	518	3		N	-0-			-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3		N	-0-			-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 231108		COMPL. DATE 08/29/2007		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4185 - 4223				
06	900	N	549	-0-	-351	-0-	549	3		N	-0-			26
07	930	N	549	-0-	-381	-0-	549	3		N	-0-			26
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	826	3	1	9	N	1		27
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			27
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	3	3	9	N	3		30
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3		N	-0-			30

JACKSON RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 232464		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 4153		PERF. 4070 - 4102				
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3		N	-0-			-0-
08	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3		N	-0-			-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 234436		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 4355		PERF. 4020 - 4072				
06	1020	N	863	-0-	-157	-0-	863	3		N	-0-			-0-
07	1085	N	884	-0-	-201	-0-	884	3		N	-0-			-0-
08	1116	N	991	-0-	-125	-0-	991	3		N	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
*11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 234437		COMPL. DATE 09/17/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4052 - 4072				
06	1530	N	1366	-0-	-164	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	3		N	-0-			-0-
08	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
09	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1226	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	1105	-0-	-65	-0-	1105	3		N	-0-			-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 234438		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4040 - 4064				
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3		N	-0-			-0-
07	2046	N	1982	-0-	-64	-0-	1982	3		N	-0-			-0-
08	2077	N	1908	-0-	-169	-0-	1908	3		N	-0-			-0-
09	2010	N	1877	-0-	-133	-0-	1877	3		N	-0-			-0-
10	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
11	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1786	3		N	-0-			-0-

JACKSON RANCH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 234440		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4228 - 4270				
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3		N	-0-			67
07	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	3		N	-0-			67
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	3		N	-0-			67
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			67
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3		N	-0-			67
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3		N	-0-			67

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 236678		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4146 - 4167		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	3			N	-0-	-0-
07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-	-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-	-0-
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-	-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-	-0-
11	720 N	630	-0-	-90	-0-	630	3			N	-0-	-0-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 54		RRCID -> 236846		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 4002 - 4067		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2016 - PLUGGED 04/01/16												

JACKSON RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 236861		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 4182 - 4226		
06	2130 N	763	-0-	-1367	-0-	763	3			N	-0-	-0-
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-	-0-
08	744 N	477	-0-	-267	-0-	477	3			N	-0-	-0-
09	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-	-0-
10	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964	3			N	-0-	-0-
*11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-	-0-

CORBETT RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 236885		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4026 - 4040		
06	2160 N	2149	-0-	-11	-0-	2149	3			N	-0-	-0-
07	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-	-0-
08	2387 N	2386	-0-	-1	-0-	2386	3			N	-0-	-0-
09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-	-0-
10	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-	-0-
*11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-	-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 2		RRCID -> 240001		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4145 - 4166		
06	1050 N	973	-0-	-77	-0-	973	3			N	-0-	-0-
07	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	1029	3			N	-0-	-0-
08	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			N	-0-	-0-
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-	-0-
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	990	3			N	-0-	-0-
11	1020 N	886	-0-	-134	-0-	886	3			N	-0-	-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 241446		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3946 - 4056		
06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-	-0-
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-	-0-
08	1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698	3			N	-0-	-0-
09	1710 N	1664	-0-	-46	-0-	1664	3			N	-0-	-0-
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-	-0-
11	1650 N	1635	-0-	-15	-0-	1635	3			N	-0-	-0-

CORBETT RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 241796		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 3978 - 4030		
06	480 N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-	-0-
07	403 N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-	-0-
08	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-	-0-
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-	-0-
10	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-	-0-
11	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-	-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
CORBETT RANCH "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242150		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 4207		PERF. 4090 - 4110		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	840 N	389	-0-	-451	-0-	389	3	N	-0-			-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3	N	-0-			-0-
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3	N	-0-			-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3	N	-0-			-0-
10	837 N	719	-0-	-118	-0-	719	3	N	-0-			-0-
11	900 N	698	-0-	-202	-0-	698	3	N	-0-			-0-

CORBETT RANCH "C"		WELL #: 3		RRCID -> 245488		COMPL. DATE 01/19/2009		TOTAL DEPTH 4195		PERF. 4028 - 4123		
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
07	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1357	-0-	-38	-0-	1357	3	N	-0-			-0-
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3	N	-0-			-0-
11	1320 N	1279	-0-	-41	-0-	1279	3	N	-0-			-0-

KENNEDY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 246269		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4018 - 4023		
06	3900	3160	-0-	-740	-0-	3160	3	N	-0-			-0-
07	4030	2929	-0-	-1101	-0-	2929	3	N	-0-			-0-
08	4030	2799	-0-	-1231	-0-	2799	3	N	-0-			-0-
09	3900	2640	-0-	-1260	-0-	2640	3	N	-0-			-0-
10	3255 #	2453	-0-	-802	-0-	2453	3	N	-0-			-0-
11	3150 #	2087	-0-	-1063	-0-	2087	3	N	-0-			-0-

LINK NE-57		WELL #: 2		RRCID -> 248278		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 4113 - 4152		
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			34
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			34
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			34
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			34
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			34
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			34

LINK "U"		WELL #: 1		RRCID -> 258898		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 4269		PERF. 4120 - 4134		
06	1590 N	1453	-0-	-137	-0-	1412	3	41 9 N	37			183
07	1612 N	1375	-0-	-237	-0-	1329	3	46 9 N	42	90	1	135
08	1488 N	1292	-0-	-196	-0-	1253	3	39 9 N	35			170
09	1440 N	1437	-0-	-3	-0-	1411	3	26 9 N	24			194
10	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1197	3	41 9 N	37	114	1	117
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1544	3	35 9 N	32			149

KENNEDY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 259421		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 4546		PERF. 4020 - 4045		
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1253	3	24 9 N	22			148
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	3	9 9 N	8	92	1	64
08	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1202	3	6 9 N	5			69
09	1290 N	1201	-0-	-89	-0-	1164	3	37 9 N	34			103
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-	1172	3		-0-			103
*11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1169	3	31 9 N	28			131

COODY, J. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 260861		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4120 - 4140		
06	1290 N	655	-0-	-635	-0-	655	3		-0-			23
07	1612 N	949	-0-	-663	-0-	949	3		-0-			23
08	1395 N	1034	-0-	-361	-0-	1034	3		-0-			23
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		-0-			23
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		-0-			23
11	990 N	599	-0-	-391	-0-	599	3		-0-			23

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
KENNEDY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 261966		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 4538		PERF. 4026 - 4036	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	703	-0-	-382	-0-	703	3	N	-0-		-0-
08	837 N	656	-0-	-181	-0-	656	3	N	-0-		-0-
09	900 N	638	-0-	-262	-0-	638	3	N	-0-		-0-
10	713 N	634	-0-	-79	-0-	634	3	N	-0-		-0-
11	630 N	604	-0-	-26	-0-	604	3	N	-0-		-0-

CORBETT RANCH "D"		WELL #: 3		RRCID -> 261971		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL DEPTH 4498		PERF. 3919 - 3921	
06	1590 #	1199	-0-	-391	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
07	1612 #	1148	-0-	-464	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
08	1271 N	1100	-0-	-171	-0-	1100	3	N	-0-		-0-
09	1200 N	1044	-0-	-156	-0-	1044	3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
11	1050 N	981	-0-	-69	-0-	981	3	N	-0-		-0-

WRIGHT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 263396		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 3976 - 3980	
06	4140 #	3294	-0-	-846	-0-	3294	3	N	-0-		-0-
07	4216 #	3340	-0-	-876	-0-	3340	3	N	-0-		-0-
08	4216 #	3304	-0-	-912	-0-	3304	3	N	-0-		-0-
09	3600 #	3165	-0-	-435	-0-	3165	3	N	-0-		-0-
10	3620 R	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3	N	-0-		-0-
*11	3345 R	3345	-0-	-0-	-0-	3345	3	N	-0-		-0-

JACKSON RANCH "D"		WELL #: 2		RRCID -> 263617		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 4220 - 4250	
06	2970	2721	-0-	-249	-0-	2721	3	N	-0-		-0-
07	3069	2713	-0-	-356	-0-	2713	3	N	-0-		-0-
08	3069	2352	-0-	-717	-0-	2352	3	N	-0-		-0-
09	2940 #	1763	-0-	-1177	-0-	1763	3	N	-0-		-0-
10	2976 #	2047	-0-	-929	-0-	2047	3	N	-0-		-0-
11	2730 #	1863	-0-	-867	-0-	1863	3	N	-0-		-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 270184		COMPL. DATE 09/03/2013		TOTAL DEPTH 4579		PERF. 3998 - 4002	
06	2160 #	1625	-0-	-535	-0-	1625	3	N	-0-		-0-
07	2077 #	1591	-0-	-486	-0-	1591	3	N	-0-		-0-
08	1984 #	1512	-0-	-472	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
09	1830 #	1450	-0-	-380	-0-	1450	3	N	-0-		-0-
10	1829 #	1431	-0-	-398	-0-	1431	3	N	-0-		-0-
11	1620 #	1421	-0-	-199	-0-	1421	3	N	-0-		-0-

WRIGHT 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 275677		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3966 - 3992	
06	2730 #	2376	-0-	-354	-0-	2376	3	N	-0-		-0-
07	2697 #	2367	-0-	-330	-0-	2367	3	N	-0-		-0-
08	2635 #	2317	-0-	-318	-0-	2317	3	N	-0-		-0-
09	2550 #	2286	-0-	-264	-0-	2286	3	N	-0-		-0-
10	2573 #	2329	-0-	-244	-0-	2329	3	N	-0-		-0-
11	2370 #	2317	-0-	-53	-0-	2317	3	N	-0-		-0-

KENNEDY 'D'		WELL #: 2		RRCID -> 275733		COMPL. DATE 01/15/2015		TOTAL DEPTH 4707		PERF. 4080 - 4095	
06	1830 #	1282	-0-	-548	-0-	1282	3	N	-0-		-0-
07	1643 #	1198	-0-	-445	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
08	1550 #	1144	-0-	-406	-0-	1144	3	N	-0-		-0-
09	1470 #	1112	-0-	-358	-0-	1112	3	N	-0-		-0-
10	1395 #	1095	-0-	-300	-0-	1095	3	N	-0-		-0-
11	1290 #	1066	-0-	-224	-0-	1066	3	N	-0-		-0-

CADDO (DUFFER)		//CONT.// 14481 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703									
MRS. R. W. STONE		WELL #: 2		RRCID -> 275896		COMPL. DATE 01/27/2015		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4070 - 4095	
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
06	5100 #	3499	-0-	-1601	-0-	3253 3	246 9	N	224	171 1	207
07	5270 #	3422	-0-	-1848	-0-	3226 3	196 9	N	178	337 1	48
08	5022	3392	-0-	-1630	-0-	3215 3	177 9	N	161		209
09	4500 #	3672	-0-	-828	-0-	3380 3	292 9	N	265	342 1	132
10	4650 #	3678	-0-	-972	-0-	3468 3	210 9	N	191	172 1	151
11	3510 #	3420	-0-	-90	-0-	3237 3	183 9	N	166	172 1	145

SPRAGIN		WELL #: 3		RRCID -> 277657		COMPL. DATE 07/28/2015		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3993 - 4005	
06	1020 N	724	-0-	-296	-0-	724 3		N	-0-		-0-
07	961 N	692	-0-	-269	-0-	692 3		N	-0-		-0-
08	868 N	643	-0-	-225	-0-	643 3		N	-0-		-0-
09	720 N	646	-0-	-74	-0-	646 3		N	-0-		-0-
10	682 N	654	-0-	-28	-0-	654 3		N	-0-		-0-
11	630 N	618	-0-	-12	-0-	618 3		N	-0-		-0-

J5 RANCH 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 278438		COMPL. DATE 10/06/2015		TOTAL DEPTH 4583		PERF. 4004 - 4033	
06	3300 #	1659	-0-	-1641	-0-	1659 3		N	-0-		-0-
07	3162 #	894	-0-	-2268	-0-	894 3		N	-0-		-0-
08	2914 #	2041	-0-	-873	-0-	2041 3		N	-0-		-0-
09	2610 #	1808	-0-	-802	-0-	1808 3		N	-0-		-0-
10	2666 #	2134	-0-	-532	-0-	2134 3		N	-0-		-0-
*11	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194 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									
06	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		N	-0-		-0-
07	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1613 3		N	-0-		-0-
08	1643 N	1456	-0-	-187	-0-	1456 3		N	-0-		-0-
09	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
10	1612 N	718	-0-	-894	-0-	718 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1144	-0-	-266	-0-	1144 3		N	-0-		-0-

BREITENBACH		WELL #: 1		RRCID -> 258213		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4060 - 4120	
06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	695 3	39 9	N	35	37 1	79
07	1054 N	501	-0-	-553	-0-	456 3	45 9	N	41	110 1	10
08	775 N	478	-0-	-297	-0-	434 3	44 9	N	40		50
09	720 N	219	-0-	-501	-0-	197 3	22 9	N	20		70
10	496 N	176	-0-	-320	-0-	145 3	31 9	N	28	51 1	47
11	450 N	184	-0-	-266	-0-	162 3	22 9	N	20		67

BREITENBACH		WELL #: 5		RRCID -> 258214		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 4480		PERF. 4082 - 4150	
06	90 N	74	-0-	-16	-0-	52 3	22 9	N	20	36 1	46
07	93 N	74	-0-	-19	-0-	46 3	28 9	N	25		71
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	45 3	22 9	N	20		91
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	37 3	11 9	N	10		101
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	50 3	42 9	N	38	125 1	14
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	46 3	55 9	N	50		64

CADDO (ELLENBURGER, MIDDLE)												
DELTA OIL & GAS LTD.												
CALDWELL-ROGERS												
14481 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
213703												
WELL #: 1 RRCID -> 096300 COMPL. DATE 06/15/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4612 - 4616												
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

06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-	85
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	85
08		403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-	85
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-	85
10		403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-	85
11		390 N	349	-0-	-41	-0-	349	3		N	-0-	85

ROGERS, R. M. ESTATE "H"												
WELL #: 4 RRCID -> 192933 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4184 - 4230												
06		690 N	590	-0-	-100	-0-	590	3		N	-0-	9
07		744 N	495	-0-	-249	-0-	495	3		N	-0-	9
08		713 N	554	-0-	-159	-0-	554	3		N	-0-	9
09		600 N	530	-0-	-70	-0-	530	3		N	-0-	9
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3		N	-0-	9
11		540 N	374	-0-	-166	-0-	374	3		N	-0-	9

G & F OIL, INC.												
SEILER-MC MEEN												
292000												
WELL #: 4 RRCID -> 201382 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 4440 PERF. 4341 - 4344												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
09	14B2	EXT	-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

CADDO (MARBLE FALLS)												
E & S OPERATING COMPANY												
KLOH												
14481 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
238689												
WELL #: 1 RRCID -> 017489 COMPL. DATE 01/16/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3851 - 3857												
06		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-	161
07		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	161
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-	161
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	161
10		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	161
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	161

CADDO (3440)												
BRG LONE STAR LTD.												
SMITH, E. B. "A"												
14481 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
090870												
WELL #: 2 RRCID -> 203519 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3346 - 3453												
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	407	3	7	9	N	34
07		465 N	387	-0-	-78	-0-	385	3	2	9	N	36
08		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	36
09		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	36
10		428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	38
11		390 N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	38

CLARK UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 206732 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 3376 - 3406												
06		956 R	956	-0-	-0-	-0-	919	3	37	9	N	175
07		991 R	991	-0-	-0-	-0-	952	3	39	9	N	210
08		961 #	959	-0-	-2	-0-	950	3	9	9	N	50
09		960 #	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	50
10		992 #	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	50
11		960 #	898	-0-	-62	-0-	898	3			N	50

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		570 N	390	-0-	-180	-0-	390 3			N	-0-			51
07		558 N	468	-0-	-90	-0-	468 3			N	-0-			51
08		527 N	483	-0-	-44	-0-	483 3			N	-0-			51
09		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 3			N	-0-			51
10		467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 3			N	-0-			51
11		480 N	427	-0-	-53	-0-	427 3			N	-0-			51

PETEX		659782												
BUCKLER, J. TRUST		WELL #: 1 C		RRCID -> 187480		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 3248 - 3450				
06		2070 N	1363	-0-	-707	-0-	1334 2	29 9	Y		26			122
07		1705 N	253	-0-	-1452	-0-	221 2	32 9	Y		29			151
08		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1197 2	36 9	Y		33			184
09		1350 N	983	-0-	-367	-0-	972 2	11 9	Y		10	160 1		34
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1237 2	48 9	Y		44			78
*11		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343 2		Y		-0-			78

XPLORE OPERATING, LLC		946023												
ROSE-SCALING		WELL #: 1		RRCID -> 277484		COMPL. DATE 04/27/2015		TOTAL DEPTH 3890		PERF. 3656 - 3680				
06		960 #	286	-0-	-674	-0-	18 1	268 3	N		-0-			-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-			N		-0-			-0-
08		589 #	264	-0-	-325	-0-	17 1	247 3	N		-0-			-0-
09		570 #	245	-0-	-325	-0-	15 1	230 3	N		-0-			-0-
10		310 #	257	-0-	-53	-0-	15 1	242 3	N		-0-			-0-
11		300 #	194	-0-	-106	-0-	13 1	181 3	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				
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2			N	-0-			-0-
07		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 2			N	-0-			-0-
08		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2			N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2			N	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2			N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20	-0-	130 2			N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE		WELL #: 14 C		RRCID -> 080903		COMPL. DATE 12/11/1978		TOTAL DEPTH 4389		PERF. 3848 - 3856				
06		480 N	456	-0-	-24	-0-	449 2	7 9	N		6			30
07		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2			N	-0-			30
08		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2			N	-0-			30
09		507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2			N	-0-			30
10		620 N	136	-0-	-484	-0-	136 2			N	-0-			30
11		630 N	154	-0-	-476	-0-	154 2			N	-0-			30

ROGERS, R.M. "27"		WELL #: 1		RRCID -> 088527		COMPL. DATE 02/13/1980		TOTAL DEPTH 4504		PERF. 3983 - 3994				
06		480 N	466	-0-	-14	-0-	466 2			N	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2			N	-0-			-0-
08		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2			N	-0-			-0-
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2			N	-0-			-0-
10		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2			N	-0-			-0-
*11		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 2			N	-0-			-0-

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	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
06		700 N	700	-0-	-0-	700 2		N	-0-		-0-
07		821 N	821	-0-	-0-	821 2		N	-0-		-0-
08		890 N	890	-0-	-0-	890 2		N	-0-		-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	722 2		N	-0-		-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
*11		1183 N	1183	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		-0-

WARD, J.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	265356	COMPL. DATE	12/18/1978	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3862 - 3872
06		90 N	82	-0-	-8	82 2		N	-0-		-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	105 2		N	-0-		-0-
08		115 N	115	-0-	-0-	115 2		N	-0-		-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	111 2		N	-0-		-0-
11		120 N	104	-0-	-16	104 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
06		1020 N	868	-0-	-152	868 3		N	-0-		-0-
07		1333 N	890	-0-	-443	890 3		N	-0-		-0-
08		1085 N	821	-0-	-264	821 3		N	-0-		-0-
09		870 N	820	-0-	-50	820 3		N	-0-		-0-
10		899 N	889	-0-	-10	889 3		N	-0-		-0-
*11		900 N	900	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-

COPELAND-MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	097002	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3995 - 4005
06		1139 N	1139	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		-0-
07		1178 N	1154	-0-	-24	1154 3		N	-0-		-0-
08		1147 N	1052	-0-	-95	1052 3		N	-0-		-0-
09		1146 N	1146	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
*11		1065 N	1065	-0-	-0-	1065 3		N	-0-		-0-

COOK HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	111658	COMPL. DATE	08/30/1983	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 4120 - 4220
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #:		2	RRCID ->	231105	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	4235	PERF. 4145 - 4156
06		726 N	726	-0-	-0-	726 3		N	-0-		-0-
07		625 N	625	-0-	-0-	625 3		N	-0-		-0-
08		563 N	563	-0-	-0-	563 3		N	-0-		-0-
09		720 N	678	-0-	-42	678 3		N	-0-		-0-
10		661 N	661	-0-	-0-	661 3		N	-0-		-0-
*11		606 N	606	-0-	-0-	606 3		N	-0-		-0-

CADDON, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 231106		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 4037 - 4048		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-			-0-
07	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3	N	-0-			-0-
08	868 N	792	-0-	-76	-0-	792	3	N	-0-			-0-
09	840 N	710	-0-	-130	-0-	710	3	N	-0-			-0-
10	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-			-0-
11	780 N	710	-0-	-70	-0-	710	3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 4		RRCID -> 234442		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4115 - 4142		
06	540 N	530	-0-	-10	-0-	530	3	N	-0-			-0-
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3	N	-0-			-0-
08	589 N	554	-0-	-35	-0-	554	3	N	-0-			-0-
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	3	N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 236728		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4064 - 4086		
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	N	-0-			-0-
07	961 N	916	-0-	-45	-0-	916	3	N	-0-			-0-
08	1085 N	981	-0-	-104	-0-	981	3	N	-0-			-0-
09	1110 N	882	-0-	-228	-0-	882	3	N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-			-0-
11	960 N	489	-0-	-471	-0-	489	3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 238037		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4142 - 4155		
06	450 N	409	-0-	-41	-0-	409	3	N	-0-			-0-
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
08	434 N	422	-0-	-12	-0-	422	3	N	-0-			-0-
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3	N	-0-			-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3	N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 4		RRCID -> 244018		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4062 - 4072		
06	870 N	869	-0-	-1	-0-	869	3	N	-0-			-0-
07	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	3	N	-0-			-0-
08	868 N	831	-0-	-37	-0-	831	3	N	-0-			-0-
09	870 N	825	-0-	-45	-0-	825	3	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3	N	-0-			-0-
11	810 N	795	-0-	-15	-0-	795	3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 244547		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 4049 - 4141		
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3	N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	3	N	-0-			-0-
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514	3	N	-0-			-0-
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	562	3	N	-0-			-0-
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	3	N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 1		RRCID -> 259790		COMPL. DATE 03/15/2011		TOTAL DEPTH 4610		PERF. 4160 - 4234		
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3	N	-0-			-0-
07	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
08	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3	N	-0-			-0-
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3	N	-0-			-0-
*11	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-			-0-

CADDO, NORTH (DUFFER)		//CONT.// 14490 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703												
J5 RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 259807		COMPL. DATE 03/18/2011		TOTAL DEPTH 4540		PERF. 4106 - 4186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1740 N	1663	-0-	-77	-0-	1663 3				N	-0-			-0-
07	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	1663 3				N	-0-			-0-
08	1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1651 3				N	-0-			-0-
09	1650 N	1614	-0-	-36	-0-	1614 3				N	-0-			-0-
10	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3				N	-0-			-0-
*11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3				N	-0-			-0-

J5 RANCH "F"		WELL #: 2		RRCID -> 261073		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4034 - 4050				
06	3740	3740	-0-	-0-	-0-	3740 3				N	-0-			-0-
07	3255 #	3011	-0-	-244	-0-	3011 3				N	-0-			-0-
08	3317 #	2488	-0-	-829	-0-	2488 3				N	-0-			-0-
09	3750 #	2160	-0-	-1590	-0-	2160 3				N	-0-			-0-
10	3875 #	2189	-0-	-1686	-0-	2189 3				N	-0-			-0-
11	3750 #	2070	-0-	-1680	-0-	2070 3				N	-0-			-0-

COPELAND-MITCHELL "F"		WELL #: 5		RRCID -> 261295		COMPL. DATE 10/07/2011		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3968 - 3978				
06	840 N	379	-0-	-461	-0-	379 3				N	-0-			-0-
07	868 N	818	-0-	-50	-0-	818 3				N	-0-			-0-
08	868 N	803	-0-	-65	-0-	803 3				N	-0-			-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3				N	-0-			-0-
10	806 N	606	-0-	-200	-0-	606 3				N	-0-			-0-
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	734 3				N	-0-			-0-

J5 RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 262969		COMPL. DATE 03/07/2012		TOTAL DEPTH 4585		PERF. 4035 - 4076				
06	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3				N	-0-			-0-
07	1643 N	1630	-0-	-13	-0-	1630 3				N	-0-			-0-
08	1643 N	1561	-0-	-82	-0-	1561 3				N	-0-			-0-
09	1620 N	1510	-0-	-110	-0-	1510 3				N	-0-			-0-
10	1643 N	1595	-0-	-48	-0-	1595 3				N	-0-			-0-
*11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513 3				N	-0-			-0-

J5 RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 263394		COMPL. DATE 03/26/2012		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4022 - 4040				
06	840 N	216	-0-	-624	-0-	204 3	12 9			N	11			196
07	837 N	730	-0-	-107	-0-	636 3	94 9			N	85	162 1		119
08	745 N	745	-0-	-0-	-0-	666 3	79 9			N	72			191
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	639 3	112 9			N	102	173 1		120
10	744 N	715	-0-	-29	-0-	628 3	87 9			N	79			199
*11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	789 3	85 9			N	77	104 1		172

COPELAND-MITCHELL 'N'		WELL #: 2		RRCID -> 265312		COMPL. DATE 07/06/2012		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4114 - 4121				
06	870 N	467	-0-	-403	-0-	467 3				N	-0-			-0-
07	744 N	693	-0-	-51	-0-	693 3				N	-0-			-0-
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 3				N	-0-			-0-
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3				N	-0-			-0-
10	682 N	635	-0-	-47	-0-	635 3				N	-0-			-0-
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	621 3				N	-0-			-0-

COPELAND, S. G. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 278019		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 4025 - 4140				
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3				N	-0-			-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3				N	-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3				N	-0-			-0-
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3				N	-0-			-0-
10	589 N	562	-0-	-27	-0-	562 3				N	-0-			-0-
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 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		
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
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	58 1	87 3	Y	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	60 1	94 3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	144	-0-	144	144	53 1	91 3	Y	-0-	-0-
09	278 N	134	-0-	-144	-0-	48 1	86 3	Y	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	43 1	83 3	Y	-0-	-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	39 1	82 3	Y	-0-	-0-

GILBERT, A. B.		WELL #: 1		RRCID -> 136410		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4145 - 4167		
06	777 N	777	-0-	-0-	-0-	309 1	468 3	Y	-0-	-0-
07	795 N	795	-0-	-0-	-0-	311 1	484 3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	797	-0-	797	797	291 1	506 3	Y	-0-	-0-
09	1562 N	765	-0-	-797	-0-	275 1	490 3	Y	-0-	-0-
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	244 1	480 3	Y	-0-	-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	209 1	438 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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

TOWER RESOURCES INC		862857								
CALABRIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 096129		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3700 - 3704		
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3		N	-0-	-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3		N	-0-	-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-	-0-
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3		N	-0-	-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925								
CALABRIA ESTATE		WELL #: 5 C		RRCID -> 100371		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 4440 PERF. 3751 - 3760		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	42

CALABRIA ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 101305		COMPL. DATE 02/25/1982		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3833 - 3844		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	21

CALABRIA (BIG SALINE)		//CONT.//		14640 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925												
CALABRIA-TEXAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	143025	COMPL. DATE	10/05/1992	TOTAL DEPTH	4375	PERF.	3702 - 3732				
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
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		137	1	212	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	398	-0-	398	398	398		145	1	253	3	Y	-0-			-0-
09	715 N	317	-0-	-398	-0-	-0-		114	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	-0-		112	1	221	3	Y	-0-			-0-
*11	390 N	301	-0-	-89	-0-	-0-		97	1	204	3	Y	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL 3700)				14640 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925												
CALABRIA, ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	100587	COMPL. DATE	03/30/1993	TOTAL DEPTH	4497	PERF.	2707 - 3715				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

CALABRIA ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	105174	COMPL. DATE	12/30/1982	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3743 - 3761				
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-		363	1	550	3	Y	-0-			26
07	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	-0-		401	1	623	3	Y	1	1 8		26
08	DLQ G-10	951	-0-	951	951	951		347	1	603	3	Y	1	1 8		26
09	1634 N	683	-0-	-951	-0-	-0-		246	1	437	3	Y	-0-			26
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-		312	1	613	3	Y	-0-			26
*11	798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-		258	1	540	3	Y	-0-			26

CALABRIA (CONGL.3800)				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				
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	-0-		52	3			N	-0-			-0-
07	93 N	58	-0-	-35	-0-	-0-		58	3			N	-0-			-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-		75	3			N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	-0-		56	3			N	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		87	3			N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-		67	3			N	-0-			-0-

BEAN "A"		WELL #:		1 C	RRCID ->	100481	COMPL. DATE	03/23/1980	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3880 - 3934				
06	150 N	102	-0-	-48	-0-	-0-		102	3			N	-0-			-0-
07	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-		109	3			N	-0-			-0-
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	-0-		117	3			N	-0-			-0-
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-		109	3			N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	-0-		116	3			N	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	-0-		108	3			N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC				862857		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
CALABRIA		WELL #:		1	RRCID ->	074005	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	4299	PERF.	3795 - 3813				
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-		400	3			N	-0-			-0-
07	465 N	350	-0-	-115	-0-	-0-		350	3			N	-0-			-0-
08	465 N	400	-0-	-65	-0-	-0-		400	3			N	-0-			-0-
09	390 N	239	-0-	-151	-0-	-0-		239	3			N	-0-			-0-
10	341 N	135	-0-	-206	-0-	-0-		135	3			N	-0-			-0-
11	390 N	100	-0-	-290	-0-	-0-		100	3			N	-0-			-0-

CALABRIA (CONGL.3800)		//CONT.//		14640 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
CALABRIA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	098262	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	4484	PERF.	3803 - 3815		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

PARKS-GILBERT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101135	COMPL. DATE	09/01/1978	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3830 - 3874		
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	364	1	552	3	Y	-0-			3
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	377	1	585	3	Y	2	2 8		3
08	DLQ G-10	972	-0-	972	972	355	1	617	3	Y	-0-			3
09	1700 N	876	-0-	-824	148	315	1	561	3	Y	-0-			3
10	1030 N	882	-0-	-148	-0-	298	1	584	3	Y	-0-			3
*11	810 N	788	-0-	-22	-0-	255	1	533	3	Y	-0-			3

CARR, HERMAN ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	101958	COMPL. DATE	02/03/1981	TOTAL DEPTH	4507	PERF.	3836 - 3862		
06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	339	1	515	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	611	-0-	-195	-0-	239	1	372	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	302	-0-	302	302	110	1	192	3	Y	-0-			-0-
09	885 N	583	-0-	-302	-0-	210	1	373	3	Y	-0-			-0-
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	338	1	663	3	Y	-0-			-0-
*11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	334	1	698	3	Y	-0-			-0-

THOMASON		WELL #:		1	RRCID ->	109350	COMPL. DATE	05/26/1983	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3882 - 3891		
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	54	1	83	3	Y	-0-			35
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	48	1	75	3	Y	-0-			35
08	DLQ G-10	127	-0-	127	127	46	1	81	3	Y	-0-			35
09	231 N	104	-0-	-127	-0-	37	1	67	3	Y	-0-			35
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	40	1	78	3	Y	-0-			35
*11	120 N	107	-0-	-13	-0-	35	1	72	3	Y	-0-			35

MARTIN, LAVERNE		WELL #:		1	RRCID ->	109351	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	3787 - 3797		
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	286	1	433	3	Y	-0-			-0-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	309	1	479	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	780	-0-	780	780	285	1	495	3	Y	-0-			-0-
09	1517 N	737	-0-	-780	-0-	265	1	472	3	Y	-0-			-0-
10	723 N	723	-0-	-0-	-0-	244	1	479	3	Y	-0-			-0-
*11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	229	1	478	3	Y	-0-			-0-

CAL-TEX (CADD)		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							
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
06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-				-0-
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-				-0-
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-				-0-
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-				-0-
10	992 N	894	-0-	-98	-0-	894	3			N	-0-				-0-
11	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							
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-				-0-
07	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-				-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-				-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-				-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-				-0-
11	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							
06	850 N	850	-0-	-0-	-0-	682	3	168	9	N	153	168	1		25
07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-				25
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-				25
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-				25
10	961 N	5	-0-	-956	-0-	5	3			N	-0-				25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				25

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP.		844800		WELL #: 1		RRCID -> 030900		COMPL. DATE 02/07/1952		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3644 - 3678					
06	3000 N	2797	-0-	-203	9787	2775	2	22	9	N	20				135
07	3100 N	2801	-0-	-299	9488	2753	2	48	9	N	44				179
08	3100 N	2853	-0-	-247	9241	2812	2	41	9	N	37				216
09	3000 N	2909	-0-	-91	9150	2877	2	32	9	N	29				245
10	3100 N	2940	-0-	-160	8990	2909	2	31	9	N	28	165	1		108
*11	3000 N	3008	-0-	8	8998	2960	2	48	9	N	44				152

CALK (GARDNER)		14739 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN							
TEXAS PHARCHEM INC.		945618		WELL #: 1		RRCID -> 094073		COMPL. DATE 05/29/1981		TOTAL DEPTH 3256 PERF. 3118 - 3124					
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-

CALLAHAN, NE (CONGL)		14816 200		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALLAHAN							
VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #: 2		RRCID -> 097136		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 4082 PERF. 3884 - 3898					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				166

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/16

CALLAHAN, NE (CONGL)		//CONT.//		14816 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALLAHAN				
VAN OPERATING, LTD.		//CONT.//		881442										
BOWNE "2989"		WELL #:		1	RRCID ->	144442	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	4083	PERF.	3904 - 3909		
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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DYER "2988"		WELL #:		3	RRCID ->	171327	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	4068	PERF.	3896 - 3908		
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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR				14820 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALLAHAN				
D.J. & T. ENERGY				196227										
ISBELL		WELL #:		1	RRCID ->	181115	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3688 - 3700		
06	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			44
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			44
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	8			52
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	4			56
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			56
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56

WEST INLAND ENERGY, INC.				910215										
FANOUS		WELL #:		3	RRCID ->	254292	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	3996	PERF.	3846 - 3851		
06	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
07	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-			-0-
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-			-0-
09	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-			-0-
10	217 #	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-			-0-
11	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-			-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS)				14820 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
ADAIR RESOURCES INC.				003966										
NORMAN L. FINLEY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	041527	COMPL. DATE	01/24/1967	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2099					N	NO RPT			-0-
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-

ANDERSON PRODUCTION				022922										
MALU		WELL #:		1	RRCID ->	206532	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3235 - 3274		
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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN												
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012												
BOLAND WELL #: 1 RRCID -> 217020 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 4024 PERF. 2118 - 2119												
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

DEHLINGER WELL #: 1 RRCID -> 243305 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3643 - 3653												
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	1		N	-0-		73
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		73
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		73
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		73
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-		73
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		73

BILMAC OIL CO., INC. 070875												
EZZELL, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 262342 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 490 PERF. 430 - 436												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622												
STRALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057124 COMPL. DATE 09/20/1973 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3381 - 0												
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-		-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-		-0-
08	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	2		N	-0-		-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

STRALEY WELL #: 2 RRCID -> 114292 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3398 - 3408												
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-		-0-
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-		-0-
08	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-		-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	41	-0-	41	-0-	41	2		N	-0-		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41			N	NO RPT		-0-

D.J. & T. ENERGY 196227												
PILLANS WELL #: 4 RRCID -> 132938 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 490 PERF. 442 - 448												
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
 FURRY PRODUCING COMPANY 291650
 MCFARLANE, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 091476 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4099 - 4100

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
06		150 N	123	-0-	-27	-0-	123 2	N	-0-			-0-
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2	N	-0-			-0-
08		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-			-0-
09		120 N	82	-0-	-38	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
 LAREATA WELL #: 3 RRCID -> 203466 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3784 - 3788

06	2130 N	2063	-0-	-67	-0-	555 1	1480 2	N	25	172 1		48
07	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	575 1	1651 2	N	50			98
08	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	567 1	1630 2	N	49			147
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	504 1	1565 2	N	42	167 1		22
10	2294 N	2195	-0-	-99	-0-	480 1	1663 2	N	47			69
11	2190 N	2139	-0-	-51	-0-	483 1	1597 2	N	54			123

J & W OIL CO.-W. F. 427923
 SIMMONS WELL #: 1 RRCID -> 214933 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4004 - 4030

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	0 N	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				11
11		0 #	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		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
08	78 X		-0-	-0-	-78	-0-				Y	-0-				3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	226				N	NO RPT				-0-

PETEX				659782											
BROOKS, LUCION "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120282	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	4091 - 4095		
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-

QUAIL WELL SERVICE, INC.				684502											
GAYLE DYER AKERS				WELL #:	10	RRCID ->	227131	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	3831	PERF.	3792 - 3796		
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-

GAYLE DYER AKERS				WELL #:	12	RRCID ->	242167	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4365 - 4370		
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-

CALLAHAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 14820 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN										
QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502										
GAYLE DYER AKERS WELL #: 14 RRCID -> 279137 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1654 - 1694										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
QUEST EMG, INC. 684615										
HATCHETT RANCH WELL #: R 2 RRCID -> 096944 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4184 - 4194										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					-0-
HATCHETT RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 097886 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3876 - 3883										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	1163					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	1163					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	1163					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	1163					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	1163					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	1163					-0-
HATCHETT RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 097887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5204 PERF. 3884 - 3896										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	1127					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	1127					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	1127					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	1127					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	1127					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	1127					-0-
HATCHETT RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 099045 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3856 - 3883										
06	14B2 EXT		-0-	-0-	1362					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	1362					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	1362					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	1362					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	1362					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	1362					-0-
SANDERS ENERGY LLC 747645										
JACKSON, ELMA WELL #: 2D RRCID -> 279315 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3795 - 3801										
06	7500	2307	-0-	-5193	14658	2307	2			-0-
07	7750	5302	-0-	-2448	12210	5302	2			-0-
08	7750	3778	-0-	-3972	8238	3778	2			-0-
09	7500	3269	-0-	-4231	4007	3269	2			-0-
10	7610 R	3603	-0-	-4007	-0-	3603	2			-0-
11	5130 #	3432	-0-	-1698	-0-	3432	2			-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) 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
06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

TRISTAR OIL & GAS 871133															
BLACKBURN, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 105889 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3408 - 3414															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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															
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	279 N	266	-0-	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-			-0-
09	240 N	NO RPT	-0-	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAMEWOOD, ROBERT D. WELL #: 3A RRCID -> 242514 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2333 - 2335															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964															
MOORE, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 120662 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3490 - 3494															
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
07	1488 N	78	-0-	-0-	-1410	-0-	78	2			N	-0-			-0-
08	837 N	171	-0-	-0-	-666	-0-	171	2			N	-0-			-0-
*09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-			-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-

HAYDEN WELL #: 1 RRCID -> 122541 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3804 - 3899															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
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

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

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

GEORGE, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 017497 COMPL. DATE 11/12/1959 TOTAL DEPTH 2669 PERF. N/A

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TERRY, DELLA, -A- WELL #: 1 RRCID -> 017498 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2579 - 2645

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

TERRY, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 017499 COMPL. DATE 12/31/1958 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2628 - 2646

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

FAMILY TRUST B, THE 261290
 BAILEY, NELLE WELL #: 1 RRCID -> 039768 COMPL. DATE 07/03/1966 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUNTER, EULA WELL #: 1 RRCID -> 045842 COMPL. DATE 02/10/1969 TOTAL DEPTH 2165 PERF. 0 - 2138

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 046508 COMPL. DATE 04/12/1969 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 1966 - 0

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - PLUGGED 08/31/16

BURNS-DILLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047831 COMPL. DATE 02/15/1970 TOTAL DEPTH 2151 PERF. N/A

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX, LEE WELL #: 1 RRCID -> 048954 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 1923 - 1932

06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - PLUGGED 09/06/16

STEVENS, SALOME -A- WELL #: 1 RRCID -> 050678 COMPL. DATE 05/14/1971 TOTAL DEPTH 2090 PERF. N/A

06		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/06/2016 - PLUGGED 09/06/16

CAMP COLORADO, N. (GARDNER) FAMILY TRUST B, THE DUNLAP		//CONT.// //CONT.//	15050 500 261290	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLEMAN					
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		
		WELL #:	1	RRCID ->	132733	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 1922 - 1934	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
CAMP COLORADO, S. (MARBLE FALLS) FAMILY TRUST B, THE POPNOE, B.W.			15052 500 261290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	085794	COMPL. DATE	11/30/1979	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 2636 - 2656	
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-	-0-		
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2016 - PLUGGED 09/13/16											
CAMPBELL (CONG) RAY HERRING OPERATING CO., LLC SCARLETT C			15162 475 695232	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
		WELL #:	10	RRCID ->	162564	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3824 - 3834	
06	390 N	183	-0-	-207	-0-	183 2	Y	-0-	38		
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	338 2	1 9 Y	1	38		
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9 Y	1 8	38		
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	Y	-0-	38		
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 2	Y	-0-	38		
11	330 N	83	-0-	-247	-0-	83 2	Y	-0-	38		
CAMPBELL, E. (MARBLE FALLS, MID) STOVALL, HOWARD ST. JOHNS			15165 500 824340	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
		WELL #:	2	RRCID ->	143683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3383	PERF. 3130 - 3158	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	Y	-0-	120		
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	Y	-0-	120		
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	Y	-0-	120		
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	Y	-0-	120		
10	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	124 3	Y	-0-	120		
11	DLQ G-10	118	-0-	118	-0-	242 3	Y	-0-	120		
CAMPBELL			WELL #:	1	RRCID ->	143685	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3180 - 3188
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3	N	-0-	27		
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	27		
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-	27		
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3	N	-0-	27		
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3	N	-0-	27		
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3	N	-0-	27		
CARMEN'S (CADDO) HESS, JERRY OPERATING CO. LAREATA			15729 100 381740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
		WELL #:	2	RRCID ->	255378	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3264 - 3267	
06	60 #	12	-0-	-48	-0-	4 1	8 2 N	-0-	40		
07	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	40		
08	589 #	-0-	-0-	-589	-0-		N	-0-	40		
09	570 #	7	-0-	-563	-0-	2 1	5 2 N	-0-	40		
10	12 #	8	-0-	-4	-0-	2 1	6 2 N	-0-	40		
*11	748 R	748	-0-	-0-	-0-	174 1	574 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	
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
06		1550 N	1550	-0-	-0-	1550 3		Y	-0-		-0-
07		1578 N	1578	-0-	-0-	1578 3		Y	-0-		-0-
08		1333 N	288	-0-	-1045	288 3		Y	-0-		-0-
09		1560 N	110	-0-	-1450	110 3		Y	-0-		-0-
10		1581 N	3	-0-	-1578	3 3		Y	-0-		-0-
11		270 N	1	-0-	-269	1 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	
06		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16											

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	
06		320 N	320	-0-	-0-	320 2		N	-0-		43
07		310 N	274	-0-	-36	274 2		N	-0-		43
08		319 N	319	-0-	-0-	319 2		N	-0-		43
09		350 N	350	-0-	-0-	350 2		N	-0-		43
10		358 N	358	-0-	-0-	358 2		N	-0-		43
11		300 N	233	-0-	-67	233 2		N	-0-		43

BAIRD		125104		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND			
		WELL #: 1		RRCID -> 125104		COMPL. DATE 08/25/1987		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3165 - 3170	
06		1470 N	1370	-0-	-100	1370 2		N	-0-		37
07		1612 N	1455	-0-	-157	1455 2		N	-0-		37
08		1556 N	1556	-0-	-0-	1556 2		N	-0-		37
09		1510 N	1510	-0-	-0-	1510 2		N	-0-		37
10		1633 N	1633	-0-	-0-	1633 2		N	-0-		37
11		1500 N	1063	-0-	-437	1063 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	
06		510 N	133	-0-	-377	133 3		Y	-0-		169
07		620 N	10	-0-	-610	10 3		Y	-0-		169
08		372 N	10	-0-	-362	10 3		Y	-0-		169
09		120 N	10	-0-	-110	10 3		Y	-0-		169
10		10 N	10	-0-	-0-	10 3		Y	-0-		169
11		10 N	-0-	-0-	-10			Y	31		200

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	
06		920 N	920	-0-	-0-	920 2		N	-0-		10
07		1206 N	1206	-0-	-0-	1206 2		N	-0-		10
08		1297 N	1297	-0-	-0-	1297 2		N	-0-		10
09		935 N	935	-0-	-0-	935 2		N	-0-		10
10		1209 N	1192	-0-	-17	1192 2		N	-0-		10
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260			N	NO RPT		10

CARTERVILLE (STRAWN, UPPER)				16023 450	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523										
HUTCHESON A				WELL #:	3	RRCID ->	064295	COMPL. DATE	11/13/1975	TOTAL DEPTH	2800	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

06		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
07		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
08		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
09		293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-			-0-
10		496 N	294	-0-	-202	-0-	294	3		N	-0-			-0-
11		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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11		14B DENY	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		
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		14B DENY	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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

FELLERS, R.				WELL #:	2	RRCID ->	144541	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	2906 - 2956	
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			25
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			25
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			25
09		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		N	-0-			25
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			25
11		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	
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		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-

CARTERVILLE, N (CADD O CONGL)		16030 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
OXXN		630579												
BURKHALTER		WELL #: 2		RRCID -> 129810		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4444 - 4542						
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
06		480 N	20	-0-	-460 B	-0-	20 2			N	-0-			18
07		465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-				N	-0-			18
08		465 N	87	-0-	-378 B	-0-	87 2			N	-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2			N	-0-			18
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			18
11		90 N	NO RPT	-0-	-90 B	-0-				N	NO RPT			18

PATTON EXPLORATION, INC.		643730		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
GRIFFIN- CAMPBELL		WELL #: 1		RRCID -> 083196		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 3905 - 3910						
06	DLQ	G-10	163	-0-	163 B	163	163 2			N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	161	-0-	161 B	324	161 2			N	-0-			-0-
08		481 N	157	-0-	-324 B	-0-	157 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2			N	-0-			-0-
10		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2			N	-0-			-0-
*11		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2			N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER						
GROGAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091923		COMPL. DATE 12/07/1979		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3579 - 3617						
06		180 N	48	-0-	-132 B	-0-	48 2			N	-0-			-0-
07		155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28 2			N	-0-			-0-
08		62 N	30	-0-	-32 B	-0-	30 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2			N	-0-			-0-
10		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2			N	-0-			-0-
*11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2			N	-0-			-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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATTHE (MORRIS)		//CONT.//		16403 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN								
ARBEN OIL, INC.		//CONT.//		028802											
GRIFFIS, T.		WELL #:		3B	RRCID ->	155022	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	2255	PERF.	2178 - 2184			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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-
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			
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2				N	-0-			-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2				N	-0-			-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-			-0-
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		2	RRCID ->	092774	COMPL. DATE	12/10/1980	TOTAL DEPTH	3063	PERF.	3006 - 3012			
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
FOMBY, O. B.		WELL #:		6	RRCID ->	094539	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	3188	PERF.	2987 - 2995			
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
FOMBY, O. B.		WELL #:		1	RRCID ->	096816	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	3000 - 3014			
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2				N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2				N	-0-			-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2				N	-0-			-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2				N	-0-			-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			-0-
WILLIAMS, H.C.		WELL #:		3	RRCID ->	102893	COMPL. DATE	11/11/1982	TOTAL DEPTH	3093	PERF.	3030 - 3040			
06	180 N	28	-0-	-152	-0-	28	2				N	-0-			-0-
07	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2				N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2				N	-0-			-0-
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2				N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2				N	-0-			-0-
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2				N	-0-			-0-

CHAMBERS (CONGL)		//CONT.//		16812 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.//		448810									
FOMBY, O.B.		WELL #:		20	RRCID ->	103335	COMPL. DATE	12/10/1982	TOTAL DEPTH	3201	PERF. 2985 - 2997		
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
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-				-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-

PICKETT, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	105628	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2903 - 2913		
06	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-				-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2	N	-0-				-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-				-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-				-0-
*11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS, H.C. "E"		WELL #:		2	RRCID ->	116081	COMPL. DATE	03/24/1985	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3032 - 3044		
06	1470 N	231	-0-	-1239	-0-	231	2	N	-0-				-0-
07	682 N	339	-0-	-343	-0-	339	2	N	-0-				-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	N	-0-				-0-
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-				-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-				-0-
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-				-0-

FOMBY, O.B. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	116735	COMPL. DATE	04/16/1985	TOTAL DEPTH	3446	PERF. 2992 - 3002		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-				-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-				-0-

OLIVE, W.J.		WELL #:		1	RRCID ->	117410	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2617 - 2627		
06	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-				-0-
07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-				-0-
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-				-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-				-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2	N	-0-				-0-

WILLIAMS, H. C.		WELL #:		6	RRCID ->	186249	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF. 2986 - 2996		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-				-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-				-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2	N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-				-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 2		N	-0-			-0-
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		N	-0-			-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2		N	-0-			-0-
09	990 N	478	-0-	-512	-0-	478 2		N	-0-			-0-
10	961 N	926	-0-	-35	-0-	926 2		N	-0-			-0-
11	690 N	453	-0-	-237	-0-	453 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

06	210 N	183	-0-	-27	-0-	166 2	17 9	N	15			50
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-			50
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-			50
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	165 2	11 9	N	10			60
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	179 2	22 9	N	20			80
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			80

PRITCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110728 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2466 - 2476

06	270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2		N	-0-			9
07	279 N	235	-0-	-44	-0-	235 2		N	-0-			9
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2		N	-0-			9
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-			9
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 2		N	-0-			9
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			9

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 113927 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 2843 PERF. 2676 - 2690

06	180 N	125	-0-	-55	-0-	125 2		N	-0-			-0-
07	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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

06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40 2		N	-0-			-0-
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 2		N	-0-			-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-

WEDDINGTON, R.D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 017511 COMPL. DATE 09/08/1949 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3703 - 3733

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-

CHASTAIN (LAKE)																	
ANDERSON PRODUCTION																	
BLACK, A.L.																	
//CONT.// 17298 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
//CONT.// 022922																	
WELL #: 3 RRCID -> 078754 COMPL. DATE 04/22/1978 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750																	
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BLACK, A.L.																	
WELL #: 3 RRCID -> 279232 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3726 - 3750																	
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-

CHENEY MEMORIAL (3RD SMITHWICK)																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																	
MCFARLAND																	
WELL #: G 3 RRCID -> 270835 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 6567																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICK BEND (CONGL.)																	
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC																	
MITCHELL																	
WELL #: 2 RRCID -> 158425 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4187 - 4190																	
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

MITCHELL																	
WELL #: 4 RRCID -> 175406 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4128 - 4144																	
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	29	29	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	41	-0-	41	70	41	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	33	-0-	33	103	33	3			Y	-0-					-0-

MODESITT -8-																	
WELL #: 1 RRCID -> 221336 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4201 - 4217																	
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICK BEND (CONGL.)		//CONT.//		17592 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412									
DAVIDSON				WELL #:	1	RRCID ->	085165	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3975 - 3988
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHIEF (GARDNER)				17675 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
VAN OPERATING, LTD.				881442									
NEWELL 12-5				WELL #:	1D	RRCID ->	155627	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3921 - 3925
06	150 N	104	-0-	-46	-0-		104 3		N	-0-			90
07	186 N	62	-0-	-124	-0-		62 3		N	-0-			90
08	155 N	37	-0-	-118	-0-		37 3		N	-0-			90
09	90 N	63	-0-	-27	-0-		63 3		N	-0-			90
10	62 N	13	-0-	-49	-0-		13 3		N	-0-			90
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			90
CHRISTI B (MARBLE FALLS)				17998 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
R & D OPERATING, INC.				685874									
LINDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	110972	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	1995	PERF.	1810 - 1833
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	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-
MASHBURN				WELL #:	2	RRCID ->	112343	COMPL. DATE	05/11/1984	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	1842 - 1865
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09	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-
LINDLEY				WELL #:	2	RRCID ->	113145	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF.	1793 - 1817
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			27
CHRISTIAN (MARBLE FALLS)				18005 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231									
SANDERS				WELL #:	2	RRCID ->	191150	COMPL. DATE	08/05/2002	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3734 - 3740
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-

CHURCH (BIG SALINE)
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC
GRIMES UNIT

18180 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
179256
WELL #: 1 RRCID -> 075727 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 5138 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
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-				-0-
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-				-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-				-0-
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-

WISE PRODUCTION COMPANY
GRIMES, DENNIS

933825
WELL #: 1 RRCID -> 062505 COMPL. DATE 12/24/1975 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4306 - 0

06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-				70
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-				70
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-				70
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	N	-0-				70
10	155 N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	2	N	-0-				70
11	150 N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	2	N	-0-				70

CINDY-GAY (JENNINGS)
ARABIE, INC.
HEARN, WYLLIE E.

18225 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
028678
WELL #: RRCID -> 103926 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 3831 PERF. 3452 - 3470

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2005															

J.W.S.
HEARN "B"

427277
WELL #: 103 RRCID -> 110188 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3429 - 3442

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16															

HEARN "B"

WELL #: 102 RRCID -> 110189 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3420 - 3430

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.
HEARNE, WYLLIE

828317
WELL #: 1 RRCID -> 114540 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3398 - 3414

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

CISCO (CONGL. 3600)		18286 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
LOWRANCE INC.		511345		WELL #: 2		RRCID -> 113904		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3585 - 3590	
ALEXANDER											
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		8
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		8
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3	Y	-0-		8
09	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3	Y	-0-		8
10	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	Y	-0-		8
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	3	Y	-0-		8

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964		WELL #: 1		RRCID -> 116069		COMPL. DATE 03/29/1985		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3655 - 3661	
IMES-DORN											
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-

CISCO, SOUTHEAST (RANGER)		18292 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
PEARSON, LEE ROY III		647749		WELL #: 1		RRCID -> 017522		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
DUFFER, A. L.											
06	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	3	N	-0-		-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-		-0-
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-
11	330 N	216	-0-	-114	-0-	216	3	N	-0-		-0-

CISCO, SOUTHWEST (CADDO)		18293 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD		824340		WELL #: 1		RRCID -> 069447		COMPL. DATE 11/12/1976		TOTAL DEPTH 3793 PERF. 2965 - 2975	
THREET P.L.											
06	210 N	25	-0-	-185	-0-	25	3	N	-0-		74
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-		74
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-		74
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3	N	-0-		74
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3	N	-0-		74
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-		74

CISCO, SOUTHWEST (LAKE)		18293 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
HOFFMANN OIL COMPANY		391155		WELL #: 1		RRCID -> 017523		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
AMIS, T. J.											
06	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3	N	-0-		28
07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3	N	-0-		28
08	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3	N	-0-		28
09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3	N	-0-		28
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-		28
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		28

CLARALMA (MARBLE FALLS)												
PETEX												
FLOYD RAY VICK												
18540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
659782												
WELL #: 2 RRCID -> 245548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4282 PERF. 4004 - 4030												
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
06		450 N	116	-0-	-334	-0-	116	2		N	-0-	120
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	120
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	120
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-	120
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-	120
11		480 N	371	-0-	-109	-0-	371	2		N	-0-	120

CLARENCE (CONGL.)												
G & F OIL, INC.												
WELLS												
18545 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
292000												
WELL #: 1B RRCID -> 141985 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 3853 - 3858												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

CLAUSELL (MF CONGL)												
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.												
CLAUSELL-LONG-575												
18693 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
036634												
WELL #: 2 U RRCID -> 046151 COMPL. DATE 05/12/1969 TOTAL DEPTH 4645 PERF. N/A												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N	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-

CLAY GOBER (CADD0, UP.)												
GOOPCO, INC.												
MCKEICHAN, WILL												
18724 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON												
315960												
WELL #: 11 RRCID -> 181204 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4088 - 4094												
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CLAYTON (CONGL)												
SUN-KEY OIL CO., INC.												
DAVES "A"												
18756 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
829320												
WELL #: 1 RRCID -> 107729 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4189 - 4254												
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

MESSER												
WELL #: 1 RRCID -> 109821 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4282 - 4289												
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-	-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

CLAYTON (CONGL)		//CONT.//		18756 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER							
THURMAN DRILLING, INC.				858771										
SCHRICK				WELL #:	1W	RRCID ->	218258	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	4260 -	4470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

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
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-	
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-	

OHLHAUSEN OIL COMPANY				619390										
BALLENGER, R. W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	048085	COMPL. DATE	03/10/1966	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

JONISUE				WELL #:	2	RRCID ->	061589	COMPL. DATE	03/10/1975	TOTAL DEPTH	5132	PERF.	4957 -	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-	

WARSHAW, JESSE				WELL #:	3	RRCID ->	073608	COMPL. DATE	09/04/1977	TOTAL DEPTH	5183	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

RUBY OPERATING COMPANY, INC				732775										
WILBURN, J.A. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	130268	COMPL. DATE	06/27/2016	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4016 -	4204
06	104 #	-0-	-0-	-104	-0-				N	-0-			-0-	
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297												
WILBURN, J.A. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130269 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5043 - 5058												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
06		240 #	80	-0-	-160	-0-	80	3			Y	122
07		217 #	24	-0-	-193	-0-	24	3			Y	122
08	DLQ	G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	122
09	DLQ	G-10	6	-0-	6	16	6	3			Y	122
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	122
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	122

WILBURN, J.A. "A" WELL #: 3 RRCID -> 130270 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 5042 - 5059												
06		12 #	3	-0-	-9	-0-	3	3			Y	1
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	1
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	1
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	1
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	1

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130271 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5050 - 5060												
06		11 #	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	12
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	12
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	12
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	12
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	12
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	12

WILBURN, J.A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 130272 COMPL. DATE 01/02/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5018 - 5028												
06		10 #	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	18
07		10 #	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	18
08	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	18
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	2	1	3			Y	18
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	18
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2					Y	18

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 130273 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4938 - 4946												
06		450 #	447	-0-	-3	-0-	447	3			Y	4
07		465 #	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	4
08	DLQ	G-10	320	-0-	320	320	320	3			Y	4
09	DLQ	G-10	402	-0-	402	722	402	3			Y	4
10	DLQ	G-10	351	-0-	351	1073	351	3			Y	4
11	DLQ	G-10	88	-0-	88	1161	88	3			Y	4

WILBURN, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 130274 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5044 - 5068												
06		150 #	60	-0-	-90	-0-	60	3			Y	31
07		124 #	17	-0-	-107	-0-	17	3			Y	31
08	DLQ	G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	31
09	DLQ	G-10	4	-0-	4	15	4	3			Y	31
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	31
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	15					Y	31

WILBURN "E" WELL #: 1 RRCID -> 140690 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5061 - 5096												
06		284 R	284	-0-	-0-	-0-	280	3	4	9	Y	21
07		235 R	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	18
08	DLQ	G-10	233	-0-	233	233	230	3	3	9	Y	21
09	DLQ	G-10	239	-0-	239	472	222	3	17	9	Y	-0-
10	DLQ	G-10	167	-0-	167	639	150	3	17	9	Y	15
11	DLQ	G-10	36	-0-	36	675	28	3	8	9	Y	22

CLAYTONVILLE (CANYON SD. 5200) //CONT.// 18799 498 ASSOCIATED 49B CNTY: FISHER												
SWEETWATER PRODUCTION, INC. //CONT.// 833297												
WILBURN "E" WELL #: 3 RRCID -> 140703 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5073 - 5082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WILBURN "E" WELL #: 2 RRCID -> 140705 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 5080 - 5113												
06		T. A.	1294	-0-	1294	9564		1291	3	3	9	27
07		T. A.	1135	-0-	1135	10699		1134	3	1	9	2
08		11765 R	1066	-0-	-10699	-0-		1065	3	1	9	3
09		1103 R	1103	-0-	-0-	-0-		1024	3	79	9	-0-
10		1023 #	764	-0-	-259	-0-		725	3	39	9	35
11		990 #	155	-0-	-835	-0-		138	3	17	9	50
WILBURN "E" WELL #: 4 RRCID -> 140707 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5096 - 5104												
06		30 #	19	-0-	-11	-0-		18	3	1	9	7
07		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3			6
08		DLQ G-10	15	-0-	15	15		15	3			6
09		DLQ G-10	16	-0-	16	31		15	3	1	9	-0-
10		DLQ G-10	20	-0-	20	51		12	3	8	9	7
11		DLQ G-10	5	-0-	5	56		3	3	2	9	9
WILBURN "E" WELL #: 5 RRCID -> 140710 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5020 - 5040												
06		30 #	18	-0-	-12	-0-		17	3	1	9	3
07		31 #	24	-0-	-7	-0-		24	3			2
08		DLQ G-10	14	-0-	14	14		14	3			2
09		DLQ G-10	19	-0-	19	33		18	3	1	9	-0-
10		DLQ G-10	15	-0-	15	48		12	3	3	9	3
11		DLQ G-10	4	-0-	4	52		3	3	1	9	4
WILBURN "E" WELL #: 6 RRCID -> 140712 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5020 - 5040												
06		30 #	11	-0-	-19	-0-		10	3	1	9	4
07		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	3			3
08		DLQ G-10	13	-0-	13	13		13	3			3
09		DLQ G-10	15	-0-	15	28		14	3	1	9	-0-
10		DLQ G-10	17	-0-	17	45		14	3	3	9	3
11		DLQ G-10	6	-0-	6	51		5	3	1	9	4
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												
06		390 #	8	-0-	-382	-0-		8	2			173
07		403 #	-0-	-0-	-403	-0-						173
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-						173
09		330 #	-0-	-0-	-330	-0-						173
10		310 #	-0-	-0-	-310	-0-						173
11		8 #	-0-	-0-	-8	-0-						173

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		
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			10
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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		
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	T. A.		-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-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 2 T		RRCID -> 086604			COMPL. DATE 09/26/1979		TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4710 - 4715		
06	14B2	EXT	140	-0-	140	140	140 3	N	-0-			27
07	14B2	EXT	22	-0-	22	162	22 3	N	-0-			27
08	14B2	EXT	589	-0-	589	751	589 3	N	-0-			27
09	T. A.		541	-0-	541	1292	541 3	N	-0-			27
10	14B	DENY	115	-0-	115	1407	115 3	N	-0-			27
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1407		N	NO RPT			27

PATTON -A-			WELL #: 1		RRCID -> 087585			COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4878 - 4908		
06	990	N	397	-0-	-593	-0-	397 3	N	-0-			-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754 3	N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-			-0-
10	744	N	510	-0-	-234	-0-	510 3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COALSON, MAC A.			161490									
COALSON MAC			WELL #: 1		RRCID -> 066197			COMPL. DATE 02/12/1976		TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4754 - 4762		
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COALVILLE (BEND CONGL.)			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		
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2	N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96 2	N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	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-

COALVILLE (BEND CONGL.)		//CONT.//		19138 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
LONG,C.B. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	121023	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3756 - 3764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	

RED ROCK RESOURCES, L.L.C.				697112			CNTY: PALO PINTO					
BUTTLICK		WELL #:		1	RRCID ->	162279	COMPL. DATE	12/04/1996	TOTAL DEPTH	3463	PERF.	3132 - 3138
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	-0-			-0-	

TOWER RESOURCES INC				862857			CNTY: PALO PINTO					
BURGETT		WELL #:		1	RRCID ->	160193	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	3651	PERF.	3284 - 3294
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	3	-0-			-0-	
07	124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3	-0-			-0-	
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	-0-			-0-	
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	-0-			-0-	
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	-0-			-0-	
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3	-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
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	-0-			-0-	
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	-0-			-0-	
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	3	-0-			-0-	
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3	-0-			-0-	
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	-0-			-0-	
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			NO RPT			-0-	

ADDISON		WELL #:		3	RRCID ->	139661	COMPL. DATE	07/05/1991	TOTAL DEPTH	3178	PERF.	2725 - 2747
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT			-0-	

MARTIN-MOSS		WELL #:		2	RRCID ->	144543	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	2953	PERF.	2437 - 2595
06	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	-0-			-0-	
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	-0-			-0-	
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	-0-			-0-	
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	-0-			-0-	
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	-0-			-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			NO RPT			-0-	

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER								
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
KAUFFMAN				WELL #:	1	RRCID ->	143761	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	2346 - 2356		
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
JERICHO ENERGY, INC				432097											
DOSTER, BRUCE				WELL #:	2A	RRCID ->	105179	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2619 - 2650		
06		300 N	241	-0-	-59	-0-	11 1	230 2	N	-0-					-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	14 1	303 2	N	-0-					-0-
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	17 1	365 2	N	-0-					-0-
09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	15 1	308 2	N	-0-					-0-
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	16 1	339 2	N	-0-					-0-
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	15 1	310 2	N	-0-					-0-
ROLLO RESOURCES, LLC				726791											
HARRISON				WELL #:	4	RRCID ->	132111	COMPL. DATE	10/07/1989	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2474 - 2565		
06		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-					-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-					-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-					-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-					-0-
10		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HARRISON				WELL #:	7	RRCID ->	139672	COMPL. DATE	10/12/1991	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2552 - 2637		
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-					-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-					-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-					-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-					-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964											
BRUNER				WELL #:	7	RRCID ->	139506	COMPL. DATE	09/05/1991	TOTAL DEPTH	3037	PERF.	2630 - 2648		
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-
BRUNER				WELL #:	6	RRCID ->	139507	COMPL. DATE	09/06/1991	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2635 - 2804		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

COCKRELL (STRAWN) WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES WHITEHEAD		//CONT.//	19280 700 912942	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
		WELL #:	1	RRCID -> 148149	COMPL. DATE 01/04/1994	TOTAL DEPTH 5087	PERF. 2466	-	2830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. BLACK RANCH			945936							
		WELL #:	15	RRCID -> 114810	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2633	-	2762	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			-0-
07	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					-0-
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	205	2			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	2			-0-
*11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			-0-

BLACK RANCH										
		WELL #:	17	RRCID -> 114811	COMPL. DATE 11/24/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2394	-	2519	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			-0-
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2			-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-

BLACK RANCH										
		WELL #:	13	RRCID -> 114812	COMPL. DATE 11/15/1984	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2521	-	2569	
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			-0-
*11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			-0-

BLACK RANCH										
		WELL #:	18	RRCID -> 114917	COMPL. DATE 01/10/1985	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2544	-	2618	
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			-0-
09	360 N	125	-0-	-235	-0-	125	2			-0-
10	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	2			-0-
11	210 N	17	-0-	-193	-0-	17	2			-0-

ADDISON, D.										
		WELL #:	3	RRCID -> 116658	COMPL. DATE 05/02/1985	TOTAL DEPTH 2961	PERF. 2663	-	2704	
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			-0-

COCKRELL (STRAWN) XTO ENERGY INC. ADDISON, D.		//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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 116755		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 2587 - 2700						
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 120663		COMPL. DATE 03/25/1986		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2445 - 2555				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			-0-
08	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 121366		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2466 - 2857				
06	240 N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-			-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 121755		COMPL. DATE 06/03/1986		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2536 - 2636				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 123000		COMPL. DATE 12/13/1986		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2489 - 2613				
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10	248 N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 26		RRCID -> 123226		COMPL. DATE 01/27/1987		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2587 - 2658				
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 123227		COMPL. DATE 01/21/1987		TOTAL DEPTH 3075		PERF. 2597 - 2701				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
BLACK RANCH		WELL #:		34	RRCID ->	123549	COMPL. DATE	02/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2611 - 2735	
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

06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		27	RRCID ->	125544	COMPL. DATE	09/29/1987	TOTAL DEPTH	2980	PERF.	2696 - 2802	
06		270 N	172	-0-	-98	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07		217 N	207	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
08		372 N	162	-0-	-210	-0-	162 2		N	-0-			-0-
09		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
10		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 2		N	-0-			-0-
*11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		1M	RRCID ->	132923	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2656 - 2689	
06		90 N	29	-0-	-61	-0-	29 2		N	-0-			-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
08		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-
10		124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2		N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		2M	RRCID ->	132924	COMPL. DATE	11/30/1989	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2656 - 2688	
06		390 N	267	-0-	-123	-0-	267 2		N	-0-			-0-
07		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-			-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-			-0-
10		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		N	-0-			-0-
11		420 N	403	-0-	-17	-0-	403 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		3M	RRCID ->	132925	COMPL. DATE	11/29/1989	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2663 - 2764	
06		570 N	1	-0-	-569	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2		N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
10		868 N	471	-0-	-397	-0-	471 2		N	-0-			-0-
11		630 N	417	-0-	-213	-0-	417 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		17M	RRCID ->	137619	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2646 - 2664	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK RANCH		WELL #:		16 M	RRCID ->	137622	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	2852	PERF.	2286 - 2931	
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-			-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-			-0-

COCKRELL (STRAWN)		//CONT.//		19280	700	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BLACK RANCH		WELL #:		18M	RRCID ->	137624	COMPL. DATE	03/18/1991	TOTAL DEPTH	3001	PERF.	2599 - 2708
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE

06		60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-	-0-	-0-
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND M		WELL #:		2	RRCID ->	142087	COMPL. DATE	07/06/1992	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2370 - 2505

06		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

H.T.PRIDDY-BLOCK C		WELL #:		1	RRCID ->	143758	COMPL. DATE	12/20/1992	TOTAL DEPTH	5335	PERF.	2544 - 2580

06		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-	-0-	-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	-0-	-0-
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	-0-	-0-
10		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-	-0-
11		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	-0-	-0-

MORGAN, G.W.-BLOCK A		WELL #:		4	RRCID ->	143759	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	5180	PERF.	2735 - 2809

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

DIAMOND M #4		WELL #:		4	RRCID ->	146298	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	2994	PERF.	2281 - 2786

06		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2	N	-0-	-0-	-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-	-0-	-0-
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-	-0-
10		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	-0-	-0-

DIAMOND M #3		WELL #:		3	RRCID ->	146299	COMPL. DATE	07/19/1993	TOTAL DEPTH	2664	PERF.	2342 - 2448

06		13 N	1	-0-	-12	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-	-0-
08		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-	-0-	-0-
10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-	-0-	-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-	-0-	-0-

COG (MARBLE FALLS)		19340 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
C O G COMPANY		120723											
CATE, MITCHAM		WELL #: 1		RRCID -> 105367		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL DEPTH 2655		PERF. 2246 - 2260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			-0-	
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2	N	-0-			-0-	
08	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-			-0-	
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			-0-	
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-			-0-	

CATE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 114817		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 2687		PERF. 2245 - 2262			
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2	N	-0-			-0-	
07	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	2	N	-0-			-0-	
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2	N	-0-			-0-	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-			-0-	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2	N	-0-			-0-	
*11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-	

MISSION ENERGY INC. EADS		570410		WELL #: 1		RRCID -> 105790		COMPL. DATE 04/25/1983		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2233 - 2262	
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			-0-	
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EADS		WELL #: 2		RRCID -> 124728		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 2750		PERF. 2243 - 2268			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EADS		WELL #: 3		RRCID -> 124729		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 2777		PERF. 2244 - 2280			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			-0-	
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-	
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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			
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2	N	-0-			-0-	
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2	N	-0-			-0-	
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-			-0-	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-	
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-			-0-	

COLEMAN COUNTY REGULAR												
BIG TIO, INC.												
WEST, L.S.												
19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
070709												
WELL #: 2 RRCID -> 274409 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 1415 - 2860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		1770	740	-0-	-1030	16863	738	2	2	9	N	75
07		1829	826	-0-	-1003	15860	825	2	1	9	N	76
08		1829	861	-0-	-968	14892	860	2	1	9	N	77
09		1770	841	-0-	-929	13963	840	2	1	9	N	78
10		1829	460	-0-	-1369	12594	459	2	1	9	N	79
*11		1770	866	-0-	-904	11690	866	2			N	-0-

BULLARD, ROBERT L.												
BULLARD												
106505												
WELL #: 1 RRCID -> 119332 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 2635 PERF. 2288 - 2380												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC.												
HARRIS, JOHN W.												
140622												
WELL #: 1 RRCID -> 130841 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2232 - 2301												
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-
09	60 #	6	-0-	-54	-0-	-0-	6	2			N	-0-
10	93 #	15	-0-	-78	-0-	-0-	15	2			N	-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-

ERATZ INVESTMENTS INC.												
CLAYTON												
253336												
WELL #: 2 RRCID -> 145354 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 3597 PERF. 3198 - 3202												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161					N	-0-

HERRING, D OIL & GAS CO.												
BISHOP-HILL												
380148												
WELL #: 2 RRCID -> 175785 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 1225 PERF. N/A												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

J.W.S.												
POPE, J.T.												
427277												
WELL #: 14 RRCID -> 104748 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 1618 PERF. 1341 - 1347												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2016 - P/A 12/08/16

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN														
J.W.S. //CONT.// 427277														
BEAVER, JOHN SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 131241 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3042 - 3390														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

OIL, GAS, ETC. LLC 620678														
HALLMARK-KEEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 145353 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3196 - 3207														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP 674803														
MCCARROLL WELL #: 1 RRCID -> 187208 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2226 - 2296														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MCCARROLL WELL #: 2 RRCID -> 187210 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2262 - 2322														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			539

REDBANK OIL & GAS CO. 696666														
SMITH-MCKNIGHT WELL #: 1B RRCID -> 117890 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 1426 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SMITH-MCKNIGHT WELL #: 10J RRCID -> 117891 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 1954 PERF. 1380 - 1386														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
RICE DRILLING COMPANY				706685											
SMITH, O.B.				WELL #:	2	RRCID ->	146296	COMPL. DATE	05/18/1977	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 2252 - 2275			
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
SMITH, O. B.				WELL #:	3	RRCID ->	146297	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2265 - 2283			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750											
HORN, CLIFF				WELL #:	1 A	RRCID ->	181623	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3160	PERF. 3086 - 3098			
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-
HORN, CLIFF				WELL #:	3	RRCID ->	181625	COMPL. DATE	12/04/2000	TOTAL DEPTH	3511	PERF. 3110 - 3120			
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-
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.				828317											
GULLEY, MAYNARD				WELL #:	1	RRCID ->	138743	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 3283 - 3293			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				24
WCT LEASING CO.				888047											
WATSON, O. H.				WELL #:	4	RRCID ->	100622	COMPL. DATE	05/18/1982	TOTAL DEPTH	1289	PERF. 1214 - 1222			
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR //CONT.// 19511 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. 888225												
MCCLURE, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 113908 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2270 - 2306												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
O									M			
06	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2		N	-0-		-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
09	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-		-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2		N	-0-		-0-
*11	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-

WELLS, J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 141037 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 2363 PERF. 2160 - 2228												
06	90 #	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-		285
07	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-		285
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-		285
09	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		285
10	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-		285
*11	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		285

SWITZER, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 143043 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2143 - 2148												
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-		-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-		-0-
08	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-		-0-
*11	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-

MCCLURE, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 151305 COMPL. DATE 07/18/1956 TOTAL DEPTH 2450 PERF. N/A												
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2		N	-0-		-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
09	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
10	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-		-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-		-0-

BOGGUS, J.L. WELL #: 1 RRCID -> 163628 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2505 PERF. 2410 - 2418												
06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-		194
07	31 #	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-		194
08	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-		194
09	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		194
10	10 #	7	-0-	-3	-0-	7	2		N	-0-		194
*11	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		194

HISE WELL #: 1 RRCID -> 239421 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 2276 - 2301												
06	59 R	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-		-0-
07	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-		-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-		-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2		N	-0-		-0-
10	62 #	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-		-0-

HICKMAN, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 268091 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2267 - 2289												
06	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
07	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-		-0-
08	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-		-0-
09	30 #	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-		-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR		//CONT.//		19511 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225									
HISE				WELL #: 3		RRCID -> 275282		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 2737		PERF. 2298 - 2322	
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
06		50 R	50	-0-	-0-	-0-		50	2	N	-0-		-0-
07		49 R	49	-0-	-0-	-0-		49	2	N	-0-		-0-
08		62 #	49	-0-	-13	-0-		49	2	N	-0-		-0-
09		60 #	29	-0-	-31	-0-		29	2	N	-0-		-0-
10		62 #	36	-0-	-26	-0-		36	2	N	-0-		-0-
11		60 #	34	-0-	-26	-0-		34	2	N	-0-		-0-

HISE				WELL #: 2		RRCID -> 275727		COMPL. DATE 07/25/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2284 - 2324	
06		59 R	59	-0-	-0-	-0-		59	2	N	-0-		-0-
07		58 R	58	-0-	-0-	-0-		58	2	N	-0-		-0-
08		62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2	N	-0-		-0-
09		60 #	35	-0-	-25	-0-		35	2	N	-0-		-0-
10		62 #	42	-0-	-20	-0-		42	2	N	-0-		-0-
11		60 #	40	-0-	-20	-0-		40	2	N	-0-		-0-

SWITZER, M.L.				WELL #: 4		RRCID -> 276185		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2391		PERF. 2230 - 2250	
06		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2	N	-0-		-0-
07		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	2	N	-0-		-0-
08		18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	2	N	-0-		-0-
09		29 R	29	-0-	-0-	-0-		29	2	N	-0-		-0-
10		15 R	15	-0-	-0-	-0-		15	2	N	-0-		-0-
*11		38 R	38	-0-	-0-	-0-		38	2	N	-0-		-0-

SWITZER, M.L.				WELL #: 3		RRCID -> 277626		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2230 - 2318	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)				19511 456		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
ARABIE, INC.				028678									
CLACK, R.				WELL #: 1		RRCID -> 076847		COMPL. DATE 02/11/1978		TOTAL DEPTH 3915		PERF. N/A	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	3	N	-0-		-0-
07		42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	3	N	-0-		-0-
08		29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	3	N	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-		-0-
10		31 N	8	-0-	-23	-0-		8	3	N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-

ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012						CNTY: COLEMAN			
KING				WELL #: 1		RRCID -> 253455		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 3192		PERF. 2078 - 2093	
06		180 N	142	-0-	-38	-0-		142	2	N	-0-		-0-
07		217 N	132	-0-	-85	-0-		132	2	N	-0-		-0-
08		186 N	93	-0-	-93	-0-		93	2	N	-0-		-0-
09		150 N	107	-0-	-43	-0-		107	2	N	-0-		-0-
10		124 N	106	-0-	-18	-0-		106	2	N	-0-		-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT		-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 ARNOT OIL COMPANY, LLC //CONT.// 033012
 RAY WELL #: 1 RRCID -> 265313 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 2083 - 2087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			-0-
08	496 N	236	-0-	-260	-0-	236 2		N	-0-			-0-
09	480 N	246	-0-	-234	-0-	246 2		N	-0-			-0-
10	527 N	375	-0-	-152	-0-	375 2		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT			-0-

CEDAR RIDGE ENERGY, INC. 140622
 MOSELEY, C. M., -E- WELL #: 3 RRCID -> 020990 COMPL. DATE 05/08/1963 TOTAL DEPTH 1808 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TAYLOR, F.W. WELL #: 9 RRCID -> 131769 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 957 - 959

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CREEK ENERGY, INC. 188579
 HAYNES, E. S. WELL #: 2 A RRCID -> 219832 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2190 PERF. 1396 - 1398

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

D.J. & T. ENERGY 196227
 COURSEY, E. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 105185 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2856 - 2866

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2016 - P/A 11/11/2016

DEFORD, JOHN H., TRUSTEE 210000
 BAKER, C. D. WELL #: G 1 RRCID -> 017545 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH 339 PERF. 330 - 339

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
DELRAY OIL, INC. 213275												
ELIZABETH EVANS ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 120235 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 3246 PERF. 3009 - 3015												
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

06		120 N	75	-0-	-45	-0-	74 3		1 9	N	1	42
07		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3			N	-0-	42
08		124 N	116	-0-	-8	-0-	116 3			N	-0-	42
09		90 N	62	-0-	-28	-0-	61 3		1 9	N	1	43
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	128 3		1 9	N	1	44
*11		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3			N	-0-	44

MCDANIELS, GUY A. WELL #: 7 RRCID -> 121299 COMPL. DATE 03/18/1986 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3502 - 3508												
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-
07		527 N	281	-0-	-246	-0-	281 3			N	-0-	-0-
08		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3			N	-0-	-0-
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3			N	-0-	-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-	-0-
11		390 N	271	-0-	-119	-0-	271 3			N	-0-	-0-

RAY, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 158090 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2962 - 2968												
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-

BROWN, W. L. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 165557 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 3568 PERF. 2071 - 2074												
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-

SNEED, TOM ET UX WELL #: 3 RRCID -> 186032 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3394 - 3400												
06		300 N	94	-0-	-206	-0-	94 3			N	-0-	-0-
07		726 N	726	-0-	-0-	-0-	726 3			N	-0-	-0-
08		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3			N	-0-	-0-
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3			N	-0-	-0-
10		713 N	278	-0-	-435	-0-	278 3			N	-0-	-0-
11		510 N	216	-0-	-294	-0-	216 3			N	-0-	-0-

THOMPSON, EULA HALE "B" WELL #: 1 RRCID -> 201161 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2017 - 2023												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-	-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 3			N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-	-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3			N	-0-	-0-
11		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
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			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LOBSTEIN, WM.			WELL #: 1	RRCID -> 032140	COMPL. DATE 11/15/1963	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2611 - 2620			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/12/2016 - P/A 08/12/16												

HAY CREEK INVESTMENTS, L.L.C.			368312									
FERGUSON			WELL #: 11	RRCID -> 093743	COMPL. DATE 05/25/1981	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1053 - 1063			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

FERGUSON			WELL #: 12	RRCID -> 094167	COMPL. DATE 07/02/1981	TOTAL DEPTH	1390	PERF.	965 - 1089			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

HENDERSON, PLEAS HILBURN			377085									
HENDERSON, P. H.			WELL #: 2A	RRCID -> 092175	COMPL. DATE 02/11/1981	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	771 - 775			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JOHNSON & MORRIS			433774									
HARRIS JOHN W.			WELL #: 1	RRCID -> 065279	COMPL. DATE 06/25/1975	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	0 - 2342			
06	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-	-0-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 K-M OIL COMPANY, INC. 448857
 MORRIS -H- WELL #: 47B RRCID -> 267558 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2447 - 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
 BARR JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 068729 COMPL. DATE 09/20/1976 TOTAL DEPTH 3105 PERF. N/A

06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 2		N	-0-			-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-			-0-
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90 2		N	-0-			-0-
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

CLARA ODESSA WELL #: 2 RRCID -> 070641 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 3205 PERF. N/A

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-

ALEXANDER, N. WELL #: 1 RRCID -> 103414 COMPL. DATE 01/26/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2686 - 2705

06	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2		N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-			-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-

KOLLAO PROPERTIES LLC 474275
 JONES, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 133984 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 2054 PERF. 1580 - 1582

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

MAYS, MITZI WELL #: 1 RRCID -> 186676 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 1692 PERF. 1627 - 1633

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)			//CONT.//	19511 456	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN	
KOLLAO PROPERTIES LLC			//CONT.//	474275								
DIXIE LEE			WELL #:	1	RRCID ->	189186	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	1718	PERF.	1622 - 1628
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	120					N	NO RPT

LEE, DIXIE			WELL #:	4	RRCID ->	199773	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	1701	PERF.	1620 - 1624
06	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 #	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

KORNYE-TILLMAN COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	176299	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2179 - 2182
HALL			WELL #:	1	RRCID ->	176299	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2390	PERF.	2179 - 2182
06	360 N	4	NO RPT	-0-	-356	-0-		4 2			N	-0-
07	62 N	-0-	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	4 N	-0-	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LANDMASTER PARTNERS, INC.			WELL #:	4	RRCID ->	222150	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3372 - 3377
HERRING, E. DALE			WELL #:	4	RRCID ->	222150	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3372 - 3377
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

MCCLATCHEY, JOHN P			WELL #:	1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A
MCCLATCHEY, W. P.			WELL #:	1	RRCID ->	059556	COMPL. DATE	06/12/1974	TOTAL DEPTH	775	PERF.	N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	DOMESTIC	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MID-CON ENERGY OPERATING, LLC			WELL #:	6	RRCID ->	085384	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3048 - 3054
PAYNE, S. N.			WELL #:	6	RRCID ->	085384	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3048 - 3054
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
OIL, GAS, ETC. LLC 620678															
CLAYTON A WELL #: 1 RRCID -> 101308 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 3483 PERF. 3160 - 3174															
M	O	ALLOW 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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PLACE OIL AND GAS CO. 667700															
KING, RAYE WELL #: 3 RRCID -> 213653 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3285 - 3289															
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MARTIN JERSEY FARM "B" WELL #: 3 RRCID -> 088310 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 1184 PERF. 1122 - 1126															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MARTIN JERSEY FARMS "A" WELL #: 6 RRCID -> 100990 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 1193 PERF. 1134 - 1137															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SCHRADER, E.A. WELL #: 3 RRCID -> 125241 COMPL. DATE 02/05/1983 TOTAL DEPTH 1459 PERF. 1418 - 1425															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
RICE DRILLING COMPANY		//CONT.//		706685								
RICE, LORENE		WELL #:		4	RRCID ->	125242	COMPL. DATE	08/02/1984	TOTAL DEPTH	952	PERF. 923 - 932	
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	

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

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	

06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-	-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	1		N	-0-	-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1		N	-0-	-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		N	-0-	-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1		N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC				767826								
BURKETT, JIM		WELL #:		1	RRCID ->	040953	COMPL. DATE	05/12/1952	TOTAL DEPTH	3337	PERF. N/A	

06	14B2	EXT	83	-0-	83	83	83	3		Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	88	-0-	88	171	88	3		Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	62	-0-	62	233	62	3		Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	233				Y	NO RPT	-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	233				Y	NO RPT	-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	233				Y	NO RPT	-0-

BURKETT, JIM		WELL #:		2	RRCID ->	040954	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3338 - 3356	

06	DLQ	G-10	241	-0-	241	689	241	3		Y	-0-	2
07	DLQ	G-10	251	-0-	251	940	251	3		Y	-0-	2
08	DLQ	G-10	147	-0-	147	1087	147	3		Y	-0-	2
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1087				Y	NO RPT	2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1087				Y	NO RPT	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1087				Y	NO RPT	2

LEA, THOMAS		WELL #:		3	RRCID ->	061759	COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1900 - 1910	

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	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-

MCKINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	100322	COMPL. DATE	06/09/1978	TOTAL DEPTH	3264	PERF. 3222 - 3252	

06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-	-0-
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	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT	-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC //CONT.// 767826													
NEFF WELL #: 1 RRCID -> 100323 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3228 - 3238													
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
06	DLQ	G-10	390	-0-	390	1022	370 3	20 9	Y	18	98 1	56	
07	DLQ	G-10	449	-0-	449	1471	431 3	18 9	Y	16		72	
08	DLQ	G-10	436	-0-	436	1907	423 3	13 9	Y	12		84	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1907			Y	NO RPT		84	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1907			Y	NO RPT		84	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1907			Y	NO RPT		84	
NEFF WELL #: 3 RRCID -> 100326 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3208 - 3218													
06	DLQ	G-10	393	-0-	393	1029	370 3	23 9	Y	21	68 1	32	
07	DLQ	G-10	451	-0-	451	1480	431 3	20 9	Y	18		50	
08	DLQ	G-10	441	-0-	441	1921	423 3	18 9	Y	16		66	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1921			Y	NO RPT		66	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1921			Y	NO RPT		66	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1921			Y	NO RPT		66	
COWAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 119454 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 3242 PERF. 3214 - 3224													
06		47 N	47	-0-	-0-	-0-	35 3	12 9	N	11		151	
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	64 3	12 9	N	11		162	
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	71 3	12 9	N	11		173	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		173	
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		173	
COWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 119455 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3242 - 3260													
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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-	
NEFF "A" WELL #: 4 RRCID -> 119456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3200 - 3208													
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	191 3	13 9	N	12		164	
07		252 N	252	-0-	-0-	-0-	237 3	15 9	N	14		178	
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	185 3	12 9	N	11		189	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		189	
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		189	
HENDERSON, W. H. WELL #: 5 RRCID -> 201388 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3324 - 3353													
06	DLQ	G-10	242	-0-	242	716	230 3	12 9	Y	11		75	
07	DLQ	G-10	255	-0-	255	971	243 3	12 9	Y	11	31 1	55	
08	DLQ	G-10	224	-0-	224	1195	215 3	9 9	Y	8		63	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1195			Y	NO RPT		63	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1195			Y	NO RPT		63	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1195			Y	NO RPT		63	
HENDERSON, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 201389 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3285 - 3310													
06	DLQ	G-10	243	-0-	243	719	230 3	13 9	Y	12		70	
07	DLQ	G-10	258	-0-	258	977	243 3	15 9	Y	14	31 1	53	
08	DLQ	G-10	225	-0-	225	1202	215 3	10 9	Y	9		62	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1202			Y	NO RPT		62	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1202			Y	NO RPT		62	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1202			Y	NO RPT		62	

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN													
SMITH, DONNIE D. 790560													
BROWN, SALLIE WELL #: 3 RRCID -> 075877 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 3515 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

06		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
11		0 #	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													
06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
11		0 #	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													
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 4A RRCID -> 163120 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
06		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-			57
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			57
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			57
09		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-			57
*10		680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			57
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-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													
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TERRY, E. G. WELL #: 1A RRCID -> 129044 COMPL. DATE 05/23/1988 TOTAL DEPTH 880 PERF. 828 - 833													
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN															
WJH ENERGY, INC. 888225															
CAMPBELL, H. WELL #: 7 RRCID -> 052619 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 1526 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

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-

HICKMAN, IDA WELL #: 1 RRCID -> 053580 COMPL. DATE 02/07/1972 TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A															
06		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
07		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
08		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-
10		41 N	22	-0-	-19	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

HICKMAN, IDA R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 053950 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 2240 - 2282															
06		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
07		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
08		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-			-0-
10		41 N	22	-0-	-19	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-

HICKMAN, W. R. WELL #: 1 X RRCID -> 054483 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2250 - 2290															
06		61 X	29	-0-	-32	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
07		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
08		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			-0-
09		T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-			-0-
10		38 N	21	-0-	-17	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-			-0-

HERRING VERNON WELL #: 1 A RRCID -> 070174 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2178 - 2188															
06		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-

J. L. BOGGUS WELL #: 2 RRCID -> 070613 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
*11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-

BAUGH, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 072971 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 1425 PERF. N/A															
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 19511 456 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225												
SWITZER, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 081984 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 14461 PERF. 1402 - 1408												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
09		29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-
10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-
*11		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-

GARRETT, G.W. WELL #: 1 RRCID -> 086586 COMPL. DATE 12/10/1979 TOTAL DEPTH 1585 PERF. 1134 - 1137												
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-

ROY D. GOLSTON CDC WELL #: 4 RRCID -> 092996 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 1485 PERF. 1403 - 1407												
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-
08		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-
10		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-

DICK STACY BAUGH WELL #: 3 RRCID -> 098450 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 1379 PERF. 1338 - 1342												
06		108 X	67	-0-	-41	-0-	67	2			N	-0-
07		T. A.	71	-0-	71	71	71	2			N	-0-
08		T. A.	85	-0-	85	156	85	2			N	-0-
09		T. A.	114	-0-	114	270	114	2			N	-0-
10		T. A.	59	-0-	59	329	59	2			N	-0-
*11		434	105	-0-	-329	-0-	105	2			N	-0-

RICHMOND, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 114547 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2268 - 2284												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POWELL, GARLAND "A" WELL #: 2 RRCID -> 114903 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 2262 - 2294												
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-
07		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-
10		62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-

HICKMAN, IDA R. WELL #: 3 RRCID -> 132320 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2224 - 2274												
06		60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-
07		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-
08		29 X	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-
09		T. A.	17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-
10		38 N	21	-0-	-17	-0-	21	2			Y	-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLEMAN COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		19511 456	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN					
WINDOW OPERATING CO., THE				931621								
WATSON				WELL #: 7	RRCID -> 130887	COMPL. DATE 05/20/1989	TOTAL DEPTH 2232	PERF. 1816	-	1822		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-
BOWERS				WELL #: 4	RRCID -> 191927	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 2230	PERF. 1811	-	1820		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-
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		
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2				N	-0-	-0-
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2				N	-0-	-0-
08	806 N	270	-0-	-536	-0-	270 2				N	-0-	-0-
09	420 N	82	-0-	-338	-0-	82 2				N	-0-	-0-
10	403 N	22	-0-	-381	-0-	22 2				N	-0-	-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-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		
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
*09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
ALFORD, GRADY S.				012455								
ALFORD, M C				WELL #: 1	RRCID -> 088135	COMPL. DATE 09/01/1979	TOTAL DEPTH 3280	PERF. 2820	-	2828		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012								
FAGAN UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 274276	COMPL. DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2885	-	2896		
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			19

COLLINS, ROLAND				168714			CNTY: COMANCHE							
SIMPSON "A"		WELL #:		2	RRCID ->	106445	COMPL. DATE	06/04/1982	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2720 - 2836		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	153999	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DMV PIPELINE LLC				221580			CNTY: COMANCHE							
TURNER		WELL #:		2	RRCID ->	119336	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	2822	PERF.	2580 - 2775		
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-

REBEIRO		WELL #:		1	RRCID ->	239809	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2900 - 2930		
06	90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			65
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-			65
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			65
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-			65
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			65
11	60 # NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			65

REBEIRO		WELL #:		2	RRCID ->	242525	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	2877 - 2884		
06	14 #	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
09	90 #	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-			-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	15 # NO RPT	-0-	-0-	-15	-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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	
06	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
07	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
09	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	124	#	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT				WELL #:	E 1	RRCID ->	253328	COMPL. DATE	03/18/2007	TOTAL DEPTH	3538	PERF.	3412 - 3432	
06	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	10133				N	-0-			-0-
11	0	W	116	-0-	116	10249	116	3		N	-0-			-0-

MORRIS, WILLIAM T.				588616										
EISENRICH-WALDRON				WELL #:	1	RRCID ->	112975	COMPL. DATE	04/01/1979	TOTAL DEPTH	2856	PERF.	2801 - 2809	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.				767543										
MCDANIEL, C.D.				WELL #:		RRCID ->	086264	COMPL. DATE	12/11/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2802 - 2810	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
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	
06	210	#	71	-0-	-139	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	186	#	98	-0-	-88	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	186	#	86	-0-	-100	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	180	#	75	-0-	-105	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)							M		
06	793 R	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-	-0-
07	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-	-0-
08	806 #	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-	-0-
09	780 #	739	-0-	-41	-0-	739	2			N	-0-	-0-
*10	806 #	666	-0-	-140	-0-	666	2			N	-0-	-0-
11	780 #	749	-0-	-31	-0-	749	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												
06	1320 #	914	-0-	-406	-0-	50	1	864	2	N	-0-	47
07	1364 #	767	-0-	-597	-0-	40	1	727	2	N	-0-	47
08	961 #	885	-0-	-76	-0-	47	1	838	2	N	-0-	47
09	900 #	661	-0-	-239	-0-	36	1	625	2	N	-0-	47
10	930 #	888	-0-	-42	-0-	46	1	842	2	N	-0-	47
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT	47

VAUGHAN, TERRY L. 883382												
WALLIS, T. U. WELL #: 1 RRCID -> 110801 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2850 - 2854												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILSON COMPANY 928300												
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 183277 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2651 - 2670												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

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												
06	210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-	-0-
07	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-	-0-
08	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-	-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-	-0-
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	-0-
*11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	-0-

COOK RANCH		20321 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD			
DH OPERATING, INC.		216737									
NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 209074		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 1610		PERF. 146 - 1459	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

NEWELL, W.P. "B"		WELL #: 42		RRCID -> 211355		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1537 - 1540	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-		-0-
07	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
COOK RANCH 85WS		WELL #: 90		RRCID -> 277485		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 1530		PERF. 1446 - 1450	
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3	N	-0-		-0-
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	3	N	-0-		-0-
08	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-		-0-
09	210 #	173	-0-	-37	-0-	173	3	N	-0-		-0-
10	279 #	100	-0-	-179	-0-	100	3	N	-0-		-0-
11	480 #	82	-0-	-398	-0-	82	3	N	-0-		-0-

COOK RANCH 85WS		WELL #: 89		RRCID -> 277651		COMPL. DATE 04/04/2015		TOTAL DEPTH 1532		PERF. 1450 - 1476	
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-		-0-
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-
08	475 R	475	-0-	-0-	-0-	475	3	N	-0-		-0-
09	180 #	167	-0-	-13	-0-	167	3	N	-0-		-0-
10	248 #	97	-0-	-151	-0-	97	3	N	-0-		-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT		-0-

COOK RANCH (MISS.)		20321 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
STASNEY WELL SERVICE, LLC		816067									
COOK, SEC. 81		WELL #: 15		RRCID -> 191793		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 5207		PERF. 5001 - 5095	
06	870 #	837	-0-	-33	-0-	837	3	N	-0-		-0-
07	899 #	845	-0-	-54	-0-	845	3	N	-0-		-0-
08	868 #	824	-0-	-44	-0-	824	3	N	-0-		-0-
09	840 #	774	-0-	-66	-0-	774	3	N	-0-		-0-
10	868 #	772	-0-	-96	-0-	772	3	N	-0-		-0-
11	840 #	728	-0-	-112	-0-	728	3	N	-0-		-0-

COPELAND (STRAWN)		20496 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
COPELAND RANCH		WELL #: 1 C		RRCID -> 048083		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 4280		PERF. N/A	
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
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	15 N	14	-0-	-1	-0-	14	2	N	-0-		-0-

CORBETT (CONGL, MID PETEX)		20560 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
CAMPBELL, RUTHY UNIT		659782		WELL #: 2		RRCID -> 236453		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4078 - 4082			
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
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	N	2				60
07	403 N	381	-0-	-22	-0-	377	2	4	9	N	4				64
08	403 N	371	-0-	-32	-0-	365	2	6	9	N	5				69
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	324	2	1	9	N	1				70
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	2			N	-0-				70
*11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-				70

SKY RESOURCES, INC. BURGESS -B-		786408		WELL #: 1		RRCID -> 262824		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3624 - 3630			
06	330 N	243	-0-	-87	-0-	223	3	20	9	N	18				138
07	331 N	331	-0-	-0-	-0-	289	3	42	9	N	38	1	8		175
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	240	3	9	9	N	8				183
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	246	3	9	9	N	8				191
10	341 N	245	-0-	-96	-0-	234	3	11	9	N	10				201
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				201

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			
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-				-0-
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-				-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-				-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-				-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COSCO (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE LONG, C. B. "73"		20863 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
		194204		WELL #: 2		RRCID -> 162455		COMPL. DATE 02/19/1997		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3945 - 3953			
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-				-0-
08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				-0-
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	2			N	-0-				-0-
*10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-				-0-
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 5		RRCID -> 228930		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3908 - 3920					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

LONG, C. B. "73"		WELL #: 3		RRCID -> 230424		COMPL. DATE 04/07/2007		TOTAL DEPTH 5513		PERF. 5140 - 5513					
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 COSTELLO, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 041411 COMPL. DATE 10/18/1966 TOTAL DEPTH 4189 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2009

COSTELLO NW. (BIG SALINE) 20910 300 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 TOWER RESOURCES INC 862857
 REAGAN, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 101005 COMPL. DATE 02/12/1974 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3952 - 3962

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-20			N	-0-			-0-
07	20 R	-0-	-0-	-20	-0-			N	-0-			-0-
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
09	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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-

REAGAN "14" WELL #: 3 RRCID -> 210811 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 3778 - 3796

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-

REAGAN "14" WELL #: 9 RRCID -> 211312 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3810 - 3862

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.//		20910 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005									
REAGAN A-23		WELL #:		1	RRCID ->	211316	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3590 - 3640		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

REAGAN A-23		WELL #:		2	RRCID ->	211317	COMPL. DATE	12/17/2005	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 3557 - 3645		
06		510 N	392	-0-	-118	-0-	392	2	N	-0-			-0-
07		558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2	N	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-			-0-
09		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2	N	-0-			-0-
10		527 N	486	-0-	-41	-0-	486	2	N	-0-			-0-
11		480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2	N	-0-			-0-

TOWER RESOURCES INC		862857		2	RRCID ->	171288	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3656 - 3660		
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-			-0-
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3	N	-0-			-0-
08		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #:		3	RRCID ->	171907	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3944 - 3962		
06		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3	N	-0-			-0-
07		93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3	N	-0-			-0-
08		62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3	N	-0-			-0-
09		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-			-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		3011	RRCID ->	173130	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	4700	PERF. N/A		
06		150 N	66	-0-	-84	-0-	66	3	N	-0-			-0-
07		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3	N	-0-			-0-
08		93 N	61	-0-	-32	-0-	61	3	N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-			-0-
10		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3	N	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3	N	-0-			-0-

REAGAN		WELL #:		4011	RRCID ->	173131	COMPL. DATE	02/03/2001	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 2496 - 2516		
06		1200 N	510	-0-	-690	-0-	510	3	N	-0-			-0-
07		930 N	502	-0-	-428	-0-	502	3	N	-0-			-0-
08		806 N	469	-0-	-337	-0-	469	3	N	-0-			-0-
09		510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3	N	-0-			-0-
10		496 N	268	-0-	-228	-0-	268	3	N	-0-			-0-
11		450 N	349	-0-	-101	-0-	349	3	N	-0-			-0-

COSTELLO, NW. (4000)		//CONT.// 20910 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC		//CONT.// 862857									
YEATS		WELL #: 1		RRCID -> 176075		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3982 - 3988			
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
06	510 N	218	-0-	-292	-0-	218 3		N	-0-		-0-
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	215 3		N	-0-		-0-
08	341 N	201	-0-	-140	-0-	201 3		N	-0-		-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166 3		N	-0-		-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157 3		N	-0-		-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149 3		N	-0-		-0-

REAGAN		WELL #: 5011		RRCID -> 176357		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 3874 - 3880			
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-		-0-
11	10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3		N	-0-		-0-

YEATS		WELL #: 2		RRCID -> 177439		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3857 - 3868			
06	1110 N	464	-0-	-646	-0-	464 3		N	-0-		-0-
07	837 N	456	-0-	-381	-0-	456 3		N	-0-		-0-
08	744 N	427	-0-	-317	-0-	427 3		N	-0-		-0-
09	450 N	353	-0-	-97	-0-	353 3		N	-0-		-0-
10	465 N	335	-0-	-130	-0-	335 3		N	-0-		-0-
11	420 N	317	-0-	-103	-0-	317 3		N	-0-		-0-

CUMMING-REAGAN "11"		WELL #: 1		RRCID -> 213098		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3805 - 3813			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COTHAN (CADDO)		20922 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 208559		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3029 - 3034			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		30
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		30
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-		30
11	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		30

COYLE (MARBLE FALLS)		21395 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
HOWARD, R R		WELL #: 3		RRCID -> 091422		COMPL. DATE 07/03/1991		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4678 - 4855			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

CRARUTH (STRAWN) 21550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FISHER
 LODI OPERATING COMPANY LLC 505336
 HILL-TERRY-1E WELL #: 1 RRCID -> 232840 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5638 - 5654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 HILL-JONES 2 WELL #: 1 RRCID -> 229277 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 5640 - 5850

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

CRAVER (CONGLOMERATE) 21570 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 BAJA PRODUCTION 044650
 SPINLER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127011 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4881 - 4886

06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

CRAWFORD (BEND CONGLOMERATE) 21587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 WOLF DEN WELL #: 1 RRCID -> 170123 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 4062 - 4110

06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-		-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-		-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC 179256
 MITCHELL, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 172354 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 4233 PERF. 4054 - 4060

06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-		-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 SNEED WELL #: 7 RRCID -> 164292 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3170 - 3180

06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	2	N	-0-		-0-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-		-0-
08	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-		-0-
09	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-		-0-
10	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-		-0-
11	120 #	90	-0-	-30	-0-	90	2	N	-0-		-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS) //CONT.// 21587 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND																
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																
CRAWFORD, A.D. WELL #: 1 RRCID -> 098512 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 3524 PERF. 3069 - 3077																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				45
10		0 W	317	-0-	317	317	317	317	2		N	-0-				45
11		0 W	335	-0-	335	652	652	335	2		N	-0-				45

SCOTT "A" WELL #: 2 RRCID -> 128457 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 3654 PERF. 3112 - 3146																
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				74

JONES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 128652 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3058 - 3082																
06		457 R	457	-0-	-0-	-0-	-0-	447	2	10	9	N	9			67
07		607 R	607	-0-	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	N	5			72
08		574 R	574	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7			79
09		501 R	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			79
10		620 #	446	-0-	-174	-0-	-0-	422	2	24	9	N	22			101
11		600 #	529	-0-	-71	-0-	-0-	507	2	22	9	N	20			121

ENSERCH WELL #: 3 RRCID -> 128857 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3130 - 3160																
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25

RED GAP OIL & GAS LLC 697026																
R & B LOVE WELL #: 1 RRCID -> 120969 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3086 - 3102																
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

NOTES WELL #: 2 RRCID -> 127622 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3018 - 3038																
06		14B2 EXT	165	-0-	165	910	910	165	3			N	-0-			-0-
07		1077 R	167	-0-	-910	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
08		186 #	156	-0-	-30	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
09		180 #	133	-0-	-47	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
10		186 #	144	-0-	-42	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRAWFORD (MARBLE FALLS)																
RED GAP OIL & GAS LLC																
LOVE-VEALE																
		//CONT.//		21587 600		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
		//CONT.//		697026												
		WELL #:		1		RRCID -> 128076		COMPL. DATE 07/11/1988		TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3024 - 3060						
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
06	90 #	-0-	-0-	-90	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOTES																
		WELL #:		1		RRCID -> 129162		COMPL. DATE 10/31/1988		TOTAL DEPTH 3419 PERF. 3086 - 3118						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIERRA OIL COMPANY																
ENSERCH																
		WELL #:		780219		RRCID -> 128337		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3114 - 3144						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2006																

CRESCENT MOON (GARDNER)																
FORTUNA EXPLORATION, INC.																
BATES																
		WELL #:		21662 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN						
		278703														
		WELL #:		1		RRCID -> 108551		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 4507 PERF. 3578 - 3482						
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-

CRISWELL, N. (MISSISSIPPIAN)																
POTEAU OIL CO.																
CRISWELL																
		WELL #:		21750 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		671904														
		WELL #:		1		RRCID -> 194209		COMPL. DATE 10/15/1981		TOTAL DEPTH 4957 PERF. 3085 - 3166						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER)																
PITCOCK, INC.																
SALMON, R.																
		WELL #:		21844 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
		665870														
		WELL #:		1		RRCID -> 146094		COMPL. DATE 06/25/1993		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2857 - 2893						
06	240 N	229	-0-	-11	-0-	39	1	190	2	N	-0-					-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	50	1	220	2	N	-0-					-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	37	1	181	2	N	-0-					-0-
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	40	1	170	2	N	-0-					-0-
10	279 N	209	-0-	-70	-0-	26	1	183	2	N	-0-					-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	39	1	204	2	N	-0-					-0-

CROSS PLAINS, N. (CADDO, UPPER) //CONT.// 21844 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 148788 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2749 - 2754

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
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-

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	H15 VIOL	NO RPT	-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

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
06	3210 #	1840	-0-	-1370	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
07	3317 #	2612	-0-	-705	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
08	3286 #	2557	-0-	-729	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
09	3030 #	2645	-0-	-385	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
10	2976 #	2645	-0-	-331	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
11	2520 #	2464	-0-	-56	-0-	2464	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

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
06	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					41
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2			N	-0-					41
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					41
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					41
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					41
*11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					41

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
BROWN, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 143606 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 4008 - 4014

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

CRYSTAL FALLS, EAST (CADDO)				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
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	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-
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
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-		-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-		-0-
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-		-0-
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-		-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		-0-
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-		-0-
STUART, J. N. "B"				WELL #:	36	RRCID ->	245324	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4148	PERF. 3441 - 3449
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-		-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-		-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-		-0-
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-		-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2		N	-0-		-0-
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690								
IONI CREEK 60				WELL #:	6U	RRCID ->	153742	COMPL. DATE	03/26/1995	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3685 - 3690
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
IONI CREEK 60				WELL #:	8	RRCID ->	154015	COMPL. DATE	04/15/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3789 - 3801
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-
IONI CREEK 55				WELL #:	2	RRCID ->	157222	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3678 - 3698
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-		-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-		-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-		-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-		-0-
10	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3		N	-0-		-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690											
HILLTOP		WELL #: 1		RRCID -> 157223		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3796 - 3808					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74 3		N	-0-			-0-
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	83 3		N	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40 3		N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42 3		N	-0-			-0-

STUART 55		WELL #: 4		RRCID -> 175833		COMPL. DATE 01/21/2000		TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3842 - 3850					
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	44 3		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50 3		N	-0-			-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38 3		N	-0-			-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25 3		N	-0-			-0-

HILLTOP		WELL #: 2		RRCID -> 180022		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3962 - 3978					
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 3		N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58 3		N	-0-			-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	60 N	37	-0-	-23	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-

IONI CREEK 60		WELL #: 12L		RRCID -> 211061		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3788 - 3802					
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	-0-	91 3		N	-0-			1
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	-0-	107 3		N	-0-			1
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			1
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			1
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	81 3		N	-0-			1
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	-0-	118 3		N	-0-			1

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 159138		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 3902 - 3906					
LINK "O"		WELL #: 1											
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #: 3		RRCID -> 175338		COMPL. DATE 11/15/1999		TOTAL DEPTH 4263 PERF. 3901 - 3909					
06	840 N	810	-0-	-30	-0-	-0-	809 3	1 9	N	1			35
07	837 N	797	-0-	-40	-0-	-0-	797 3		N	-0-			35
08	868 N	800	-0-	-68	-0-	-0-	767 3	33 9	N	30			65
09	810 N	747	-0-	-63	-0-	-0-	743 3	4 9	N	4			69
10	806 N	751	-0-	-55	-0-	-0-	727 3	24 9	N	22			91
11	780 N	614	-0-	-166	-0-	-0-	612 3	2 9	N	2			93

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.// 22211 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703							
JACKSON RANCH "B"		WELL #: 2		RRCID -> 193561		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3823 - 3832	
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
06	3390 X	3306	-0-	-84	-0-	3306 3	Y	-0-	-0-
07	3503 X	3275	-0-	-228	-0-	3275 3	Y	-0-	-0-
08	3472 X	2283	-0-	-1189	-0-	2283 3	Y	-0-	-0-
09	3360 X	2484	-0-	-876	-0-	2484 3	Y	-0-	-0-
10	3472 X	2351	-0-	-1121	-0-	2351 3	Y	-0-	-0-
11	3300 X	2085	-0-	-1215	-0-	2085 3	Y	-0-	-0-

JACKSON RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 200562		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3610 - 3622	
06	1290 N	876	-0-	-414	-0-	876 3	Y	-0-	-0-
07	1302 N	1233	-0-	-69	-0-	1233 3	Y	-0-	-0-
08	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 3	Y	-0-	-0-
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 3	Y	-0-	-0-
10	1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1068 3	Y	-0-	-0-
11	1200 N	997	-0-	-203	-0-	997 3	Y	-0-	-0-

LINK "R"		WELL #: 1		RRCID -> 218881		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3901 - 3905	
06	690 N	510	-0-	-180	-0-	510 3	N	-0-	-0-
07	775 N	664	-0-	-111	-0-	664 3	N	-0-	-0-
08	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663 3	N	-0-	-0-
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3	N	-0-	-0-
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640 3	N	-0-	-0-
*11	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3	N	-0-	-0-

LINK NW-52		WELL #: 2		RRCID -> 219659		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3924 - 3928	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
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-

JACKSON RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 221647		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3879 - 3885	
06	1350 N	1279	-0-	-71	-0-	1279 3	N	-0-	-0-
07	1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298 3	N	-0-	-0-
08	1364 N	1190	-0-	-174	-0-	1190 3	N	-0-	-0-
09	1290 N	1193	-0-	-97	-0-	1193 3	N	-0-	-0-
10	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	1221 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	1061	-0-	-79	-0-	1061 3	N	-0-	-0-

LINK NE-56		WELL #: 4		RRCID -> 222088		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 4346 PERF. 3923 - 3928	
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-	-0-
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-

HOHHERTZ, A. D.		WELL #: 52		RRCID -> 226034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3703 - 3728	
06	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645 3	2 9 N	2	26
07	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1911 3	31 9 N	28	54
08	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 3		-0-	54
09	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3		-0-	54
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		-0-	54
*11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2055 3	18 9 N	16	70

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
LINK NE-53		WELL #:		4	RRCID ->	239997	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3791 - 3810
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
06	1500 N	1236	-0-	-264	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1115	-0-	-156	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
08	1395 N	1086	-0-	-309	-0-	1086	3	N	-0-			-0-
09	1230 N	1156	-0-	-74	-0-	1156	3	N	-0-			-0-
10	1116 N	987	-0-	-129	-0-	987	3	N	-0-			-0-
*11	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-

LINK NW-52		WELL #:		6	RRCID ->	239998	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3920 - 3923
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
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-

LINK "T"		WELL #:		1	RRCID ->	246060	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	3936 - 3937
06	420 N	371	-0-	-49	-0-	371	3	N	-0-			98
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			98
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3	N	-0-			98
09	360 N	260	-0-	-100	-0-	260	3	N	-0-			98
10	465 N	307	-0-	-158	-0-	307	3	N	-0-	58	1	40
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3	N	-0-			40

LINK "T"		WELL #:		2	RRCID ->	261962	COMPL. DATE	12/10/2011	TOTAL DEPTH	4329	PERF.	3836 - 3842
06	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3	N	-0-			-0-
07	2077 N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3	N	-0-			-0-
08	1953 N	1900	-0-	-53	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	3	N	-0-			-0-
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-			-0-
*11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3	N	-0-			-0-

LINK RANCH 'U'		WELL #:		2	RRCID ->	261970	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3848 - 3852
06	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
07	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3	N	-0-			-0-
08	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3	N	-0-			-0-
09	1350 N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3	N	-0-			-0-
10	1364 N	1053	-0-	-311	-0-	1053	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1071	-0-	-219	-0-	1071	3	N	-0-			-0-

LINK NE-53		WELL #:		5	RRCID ->	261975	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3800 - 3804
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3	N	-0-			-0-
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-

A. D. HOHERTZ		WELL #:		53	RRCID ->	278560	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	4151	PERF.	3640 - 3648
06	1440 N	1288	-0-	-152	-0-	1243	3	45 9 N	41	167	1	10
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1391	3	41 9 N	37			47
08	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1251	3	31 9 N	28			75
09	1290 N	793	-0-	-497	-0-	786	3	7 9 N	6			81
10	1426 N	508	-0-	-918	-0-	508	3			69	1	12
11	1230 N	928	-0-	-302	-0-	928	3					12

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703									
LINK SW-45		WELL #:		1	RRCID ->	279259	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3942 - 3948	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	720 X	10	-0-	-710	-0-		10 3		N	-0-			-0-
07	744 X	10	-0-	-734	-0-		10 3		N	-0-			-0-
08	744 X	10	-0-	-734	-0-		10 3		N	-0-			-0-
09	720 X	10	-0-	-710	-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-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070				CNTY: PALO PINTO					
MOUNTAIN TOP		WELL #:		1	RRCID ->	145744	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3844 - 3850	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262				CNTY: PALO PINTO					
LINK "68"		WELL #:		1	RRCID ->	186546	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3583 - 3621	
06	5190 X	4981	-0-	-209	-0-		4981 2		N	-0-			-0-
07	5239 X	4952	-0-	-287	-0-		4952 2		N	-0-			-0-
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-		5677 2		N	-0-			-0-
09	5070 X	3829	-0-	-1241	-0-		3829 2		N	-0-			-0-
10	5208 X	4763	-0-	-445	-0-		4763 2		N	-0-			-0-
11	5490 X	5174	-0-	-316	-0-		5174 2		N	-0-			-0-

LINK "68"		WELL #:		3	RRCID ->	197802	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3578 - 3618	
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-		1594 2		N	-0-			-0-
07	1674 N	1585	-0-	-89	-0-		1585 2		N	-0-			-0-
08	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-		1817 2		N	-0-			-0-
09	1590 N	1225	-0-	-365	-0-		1225 2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1524	-0-	-57	-0-		1524 2		N	-0-			-0-
11	1770 N	1656	-0-	-114	-0-		1656 2		N	-0-			-0-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
MARJAC OIL COMPANY, INC.		//CONT.//		526262								
LINK "SW55"		WELL #:		1	RRCID ->	224922	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3634 - 3678
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-		-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		-0-
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2		N	-0-		-0-

LINK "54"		WELL #:		1	RRCID ->	244722	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3738 - 3748
06	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2		N	-0-		96
07	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-		96
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2		N	-0-		96
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		96
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		96
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-		96

MORALES, NANCY COODY TR. 3		WELL #:		3	RRCID ->	261322	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3777 - 3784
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		STUART, J. N. A	WELL #:	10	RRCID ->	161703	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3242 - 3256
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		Y	-0-		2
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		2

TRACER OPERATING, INC.		863965		HART RANCH "36"	WELL #:	2	RRCID ->	178799	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	3810 PERF. 3224 - 3257
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	716			N	-0-		-0-
11	T. A.	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-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-

CUMMING (CONGLOMERATE)		//CONT.//		22211 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC.				910215							
HART RANCH				WELL #: 2602	RRCID -> 172571	COMPL. DATE 12/05/1999	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 3874	-	3906	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HART RANCH				WELL #: 2604	RRCID -> 183455	COMPL. DATE 05/09/2001	TOTAL DEPTH 4133	PERF. 3781	-	3791
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	24
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	24
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	24
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	2 2	24 9	N	22	46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	46

HART RANCH				WELL #: 2603	RRCID -> 186184	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 4172	PERF. 3900	-	3966
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
06	720 N	676	-0-	-44	-0-	675 2	1 9	N	1	101
07	775 N	749	-0-	-26	-0-	748 2	1 9	N	1	102
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	N	1	103
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	753 2	1 9	N	1	104
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762 2	1 9	N	1	105
11	750 N	706	-0-	-44	-0-	705 2	1 9	N	1	106

CURTIS				WELL #: 4	RRCID -> 094543	COMPL. DATE 05/11/1981	TOTAL DEPTH 4243	PERF. 4050	-	4092
06	1470 N	1144	-0-	-326	-0-	1144 2		N	-0-	-0-
07	1488 N	1217	-0-	-271	-0-	1217 2		N	-0-	-0-
08	1550 N	1028	-0-	-522	-0-	1028 2		N	-0-	-0-
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2		N	-0-	-0-
10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	-0-
*11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		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
06	540 N	520	-0-	-20	-0-	495 2	25 9	N	23	103
07	527 N	523	-0-	-4	-0-	505 2	18 9	N	16	119
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	511 2	20 9	N	18	137
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	481 2	19 9	N	17	154
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	502 2	18 9	N	16	170
*11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	533 2	18 9	N	16	186

D. J. (CONGL.)		22618 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194424		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 4824		PERF. 4458 - 4482		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	120 N	80	-0-	-40	-0-	20 1	60 3	N	-0-			58
07	93 N	68	-0-	-25	-0-	20 1	48 3	N	-0-			58
08	93 N	61	-0-	-32	-0-	20 1	41 3	N	-0-			58
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	20 1	29 3	N	-0-			58
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	20 1	35 3	N	-0-			58
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	20 1	22 3	N	-0-			58

D. JACK (GARDNER)		22620 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
SUCHIL ENERGY, LLC		828545										
HUDSON (SEC.70)		WELL #: 2		RRCID -> 097761		COMPL. DATE 12/14/1981		TOTAL DEPTH 2642		PERF. 2615 - 2621		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
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

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		
06	630 N	590	-0-	-40	-0-	590 2		N	-0-			26
07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2		N	-0-			26
08	527 N	518	-0-	-9	-0-	518 2		N	-0-			26
09	600 N	389	-0-	-211	-0-	389 2		N	-0-			26
10	527 N	355	-0-	-172	-0-	355 2		N	-0-			26
*11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-			26

PETEX		659782										
SCOTT		WELL #: 2		RRCID -> 236449		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 4213		PERF. 3722 - 3726		
06	3000 N	1420	-0-	-1580	41979	1420 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	1555	-0-	-1545	40434	1555 2		N	-0-			-0-
08	3100 N	1370	-0-	-1730	38704	1370 2		N	-0-			-0-
09	3000 N	1138	-0-	-1862	36842	1138 2		N	-0-			-0-
10	3100 N	1440	-0-	-1660	35182	1440 2		N	-0-			-0-
*11	3000 N	1385	-0-	-1615	33567	1385 2		N	-0-			-0-

STERLING OIL AND GAS		818896										
WALLENBERG, V. 490		WELL #: 1		RRCID -> 111771		COMPL. DATE 04/03/1984		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3743 - 3748		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	N	-0-		-0-
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-

DALLAS (STRAWN)		22825 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826								
MILLER LITE		WELL #: 1		RRCID -> 133499		COMPL. DATE 01/04/1990		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1918 - 1923		
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	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-

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		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		117
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
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		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	6 1	15 2	N	-0-	-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	2 1	6 2	N	-0-	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	7 1	18 2	N	-0-	-0-
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	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
MCMURREY, M. H. "C"		20C								
		WELL #: 20C		RRCID -> 093060		COMPL. DATE 11/19/1980		TOTAL DEPTH 4026 PERF. 2310 - 2325		
06	300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-	-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2		N	-0-	-0-
08	341 N	302	-0-	-39	-0-	302 2		N	-0-	-0-
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 2		N	-0-	-0-
10	310 N	293	-0-	-17	-0-	293 2		N	-0-	-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M.H.-C		22860 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
		7C								
		WELL #: 7C		RRCID -> 120664		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3975 PERF. 2426 - 2457		
06	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2		N	-0-	30
07	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N	-0-	30
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-	30
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-	30
10	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2		N	-0-	30
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 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		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-			15
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117 2	N	-0-			15
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-			15
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104 2	N	-0-			15
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-			15
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			15

MCMURREY, M.H. C		WELL #: 16C		RRCID -> 088943		COMPL. DATE 03/13/1980		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 4010 - 4015		
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-			-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118 2	N	-0-			-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D		WELL #: 87D		RRCID -> 123544		COMPL. DATE 01/12/1987		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4006 - 4013		
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-			-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-			-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-			-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #: 24D		RRCID -> 128339		COMPL. DATE 02/25/1978		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3959 - 3979		
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	266 2	N	-0-			131
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296 2	N	-0-			131
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268 2	N	-0-			131
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	252 2	N	-0-			131
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	237 2	N	-0-			131
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231 2	N	-0-			131

MCMURREY, M.H. D		WELL #: 38D		RRCID -> 128340		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 4086 - 4100		
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139 2	N	-0-			37
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-			37
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143 2	N	-0-			37
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			37
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	119 2	N	-0-			37
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 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		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
11	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			
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
06		780 N	650	-0-	-130	-0-	650 2	N	-0-		-0-
07		899 N	601	-0-	-298	-0-	601 2	N	-0-		-0-
08		837 N	608	-0-	-229	-0-	608 2	N	-0-		-0-
09		660 N	603	-0-	-57	-0-	603 2	N	-0-		-0-
10		589 N	503	-0-	-86	-0-	503 2	N	-0-		-0-
*11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 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			
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3	N	-0-		8
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	460 3	N	-0-		8
08		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3	N	-0-		8
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-		8
*10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3	N	-0-		8
11		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			
06		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 2	N	-0-		-0-
07		372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2	N	-0-		-0-
08		310 N	287	-0-	-23	-0-	287 2	N	-0-		-0-
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 2	N	-0-		-0-
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
11		270 N	244	-0-	-26	-0-	244 2	N	-0-		-0-

RKW OPERATING LLC		714311		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 092989		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 2286 - 2290			
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
07		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09		14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2	N	-0-		-0-
*11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 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			
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	244		N	-0-		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	244		N	NO RPT		-0-
08	31		-0-	-31	-0-	213		N	-0-		-0-
09	213 N		-0-	-213	-0-			N	-0-		-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	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-KLIENER		WELL #: 2		RRCID -> 073217		COMPL. DATE 06/21/1977		TOTAL DEPTH 4065		PERF. N/A					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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	
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-				-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-				-0-
08	496 N	466	-0-	-30	-0-	-0-	466	2		N	-0-				-0-
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-				-0-
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-
*11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	-0-	500	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	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-				-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-				-0-
*10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DE LEON, N. (STRAWN)		23680 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
ENVOY RESOURCES INC.		253131													
YOUNG, ANN		WELL #: 2		RRCID -> 095191		COMPL. DATE 09/01/1981		TOTAL DEPTH 1612		PERF. 1559		-		1565	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

LINDLEY, EDDIE		501219													
FORREST, MILTON		WELL #: 1		RRCID -> 088375		COMPL. DATE 05/01/1990		TOTAL DEPTH 1632		PERF. 1395		-		1569	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

DE LEON, N. (STRAWN) //CONT.// 23680 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
LUCKY OIL & GAS 512180
LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 091303 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1569 - 1572

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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2010																

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095004 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1568 - 1574

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010																

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095005 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1292 - 1297

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2010																

LINDLEY, EDDIE WELL #: RRCID -> 095006 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1565 - 1577

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
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
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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-					140

DEANN (CONGLOMERATE) 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
KEITH WELL #: 1 RRCID -> 099906 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3831 - 3838

06	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2			N	-0-					101
07	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					101
08	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-					101
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					101
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	362	2			N	-0-					101
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					101

DEANN (CONGLOMERATE)													
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 23750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
FAMBRO-BROYLES //CONT.// 695232													
WELL #: 1 RRCID -> 124058 COMPL. DATE 03/15/1987 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3803 - 3807													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-		18
07		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-		18
08		227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227 2		N	-0-		18
09		240 N	117	-0-	-123	-0-	-0-	117 2		N	-0-		18
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-		18
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	2		20

DEATON (CONGLOMERATE)													
GIANT NRG CO., LP 23768 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
FULGHAM, BERNICE B. 302592													
WELL #: 1 RRCID -> 052121 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

PETEX													
POTTER, GEORGIA 659782													
WELL #: 1 RRCID -> 139646 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 3358 - 3482													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC													
BRANNON 786419													
WELL #: 1 RRCID -> 079845 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 4355 PERF. 3456 - 3670													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

BRANNON													
WELL #: 2 RRCID -> 083614 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3444 - 3454													
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/2016													

DEEP CREEK (CADDO)													
KING ENERGY RESOURCES 23897 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD													
JOHNSON 47 465526													
WELL #: 1 RRCID -> 173162 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4277 PERF. 3574 - 3608													
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	5		58
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	54 2	76 9	N	69	124 1	3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15		33
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	10		43
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10		53

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

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/2016																

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

06	60 N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	1	1	34	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

06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					74
07	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					74
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					74
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					74
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					74
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

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-

PEASE WELL #: 5 RRCID -> 174869 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 1694 - 1704

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-

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

06	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DELAY (DUFFER)		//CONT.//		24075 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.//		153608								
KEELER, C.A.		WELL #:		2	RRCID ->	125729	COMPL. DATE	02/11/1986	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2633 - 2834	
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	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		35

KEELER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	125730	COMPL. DATE	02/22/1986	TOTAL DEPTH	3066	PERF. 2651 - 2888	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		53

KEELER-CAPROCK		WELL #:		1	RRCID ->	125731	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2930	PERF. 2825 - 2880	
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		63
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		63
08	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2		N	-0-		63
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		63
*10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-		63
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		63

DOC OIL		WELL #:		221884	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 - 2840	
CARMICHAEL		WELL #:		1	RRCID ->	087544	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2836 - 2840	
06	450 N	265	-0-	-185	-0-	265	2		N	-0-		53
07	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2		N	-0-		53
08	341 N	40	-0-	-301	-0-	39	2	1 9	N	-1		54
09	270 N	15	-0-	-255	-0-	15	2		N	-0-		54
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-		54
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		54

DELEON, W (DUFFER)		WELL #:		24077 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
ARNOT OIL COMPANY, LLC		WELL #:		033012								
FAGAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	278116	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2885 - 2896	
06	2940	2068	-0-	-872	-0-	2068	2		N	-0-		-0-
07	2914 #	1892	-0-	-1022	-0-	1892	2		N	-0-		-0-
08	2635 #	1174	-0-	-1461	-0-	1174	2		N	-0-		-0-
09	2370 #	1991	-0-	-379	-0-	1991	2		N	-0-		-0-
*10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2		N	-0-		-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT		-0-

DELIGHT (DUFFER)		WELL #:		24117 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALLAHAN				
D.J. & T. ENERGY		WELL #:		196227								
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	071434	COMPL. DATE	04/28/1977	TOTAL DEPTH	3819	PERF. N/A	
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2		N	-0-		-0-
07	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2		N	-0-		-0-
08	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	2		N	-0-		-0-
09	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-

DELIGHT (DUFFER)		//CONT.//		24117 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: CALLAHAN					
D.J. & T. ENERGY		//CONT.//		196227											
PILLANS		WELL #:		3	RRCID ->	071826	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	3830	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	EOM BALANCE
06		90 #	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07		93 #	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					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				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
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

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196											
PRATT, PRESTON		WELL #:		1	RRCID ->	076758	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4460	PERF. N/A				
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-			-0-
07		975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
08		620 N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-			-0-
09		600 N	213	-0-	-387	-0-	213	2			N	-0-			-0-
10		620 N	440	-0-	-180	-0-	440	2			N	-0-			-0-
11		510 N	329	-0-	-181	-0-	329	2			N	-0-			-0-

LYONS, DAVID F. JR.				517211											
HOKETT		WELL #:		2	RRCID ->	180731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4142	PERF. 4142 - 0				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

HOKETT		WELL #:		3	RRCID ->	180738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4169	PERF. 4003 - 4007				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SKY RESOURCES, INC.				786408											
MCDONALD, J. M.		WELL #:		1 B	RRCID ->	219628	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	4152	PERF. 4006 - 4022				
06		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-			-0-
07		372 N	127	-0-	-245	-0-	127	3			Y	-0-			-0-
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-			-0-
09		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-			-0-
*10		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375 3		Y	-0-			-0-
07	403 N	296	-0-	-107	-0-	296 3		Y	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222 3		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARBETT WELL #: 1 RRCID -> 267994 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3982 - 3988

06	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1576 3	144 9	N	131	172 1		153
07	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1539 3	141 9	N	128	168 1		113
08	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1435 3	132 9	N	120	168 1		65
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1326 3	135 9	N	123			188
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1210 3	142 9	N	129	168 1		149
*11	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1235 3	141 9	N	128			277

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

06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2		N	-0-			-0-
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-			-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			-0-

ADDISON-TARPON WELL #: 1 RRCID -> 143751 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2525 - 2600

06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-			-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		N	-0-			-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		N	-0-			-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS, WEST (STRAWN) //CONT.// 24282 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 BIG STAR EXPLORATION //CONT.// 070442
 MARTIN-MOSS WELL #: 1 RRCID -> 143752 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 2436 - 2449

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
06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
*10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

EQUITABLE JOINT-VENTURE MGMT 253319
 YEARLY WELL #: 2 RRCID -> 116200 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 1623 - 1634

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - P/A 09/19/2016

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 WOODRUFF WELL #: 2 RRCID -> 101004 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2420 PERF. 1800 - 1850

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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-

WOODRUFF WELL #: 5 RRCID -> 101177 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1750 - 1785

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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-

WRIGHT, J.J. WELL #: 3 RRCID -> 101995 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1759 - 1798

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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-

JACKSON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 102360 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1800 - 1834

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

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER										
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791																
WRIGHT, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 103521		COMPL. DATE 12/16/1982		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 1702 - 1752								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HARRISON, ANDIE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 103522		COMPL. DATE 12/18/1982		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 1805 - 1970								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 3		RRCID -> 103835		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 1760 - 1802								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 6		RRCID -> 104127		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 1704 - 1734								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 2		RRCID -> 104756		COMPL. DATE 02/19/1983		TOTAL DEPTH 2460		PERF. 1871 - 1877								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH, H.		WELL #: 3		RRCID -> 106133		COMPL. DATE 02/28/1983		TOTAL DEPTH 2280		PERF. 1835 - 1865								
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2					N	-0-					-0-
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2					N	-0-					-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2					N	-0-					-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODRUFF		WELL #: 4		RRCID -> 107313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2525		PERF. 1718 - 1934						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 107415		COMPL. DATE 07/22/1983		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1680 - 1726					
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
06	14B DENY	269	-0-	-0-	269	3277	269 2			N	-0-				-0-
07	14B DENY	539	-0-	-0-	539	3816	539 2			N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3816				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	3816				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	192	-0-	-0-	192	4008	192 2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4008				N	NO RPT				-0-

HARRISON, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107416		COMPL. DATE 09/26/1983		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2200 - 2540					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HALE, T. D.		WELL #: 1		RRCID -> 107909		COMPL. DATE 01/26/1984		TOTAL DEPTH 2692		PERF. 2214 - 2569					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-				-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	-0-	366 2			N	-0-				-0-
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	339 2			N	-0-				-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 108077		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 2333		PERF. 1688 - 1719					
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	-0-	24 2			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14 2			N	-0-				-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-				-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-				-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SCHUTTS		WELL #: 1		RRCID -> 110030		COMPL. DATE 03/27/1984		TOTAL DEPTH 1964		PERF. 1748 - 1814					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-				-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2			N	-0-				-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52 2			N	-0-				-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARDWELL, BILLY		WELL #: 1		RRCID -> 110032		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1760 - 2543					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PLEMONS		WELL #: 1		RRCID -> 110033		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1662 - 1716					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 111294		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1768 - 1812	
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-		-0-
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAINER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 111784		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1702 - 2190	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 5		RRCID -> 112311		COMPL. DATE 06/19/1984		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 1780 - 1928	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILTON		WELL #: 1		RRCID -> 112320		COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 1661 - 1867	
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-		-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 3		RRCID -> 112333		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1878 - 1993	
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 2		N	-0-		-0-
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-		-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNGBLOOD		WELL #: 2		RRCID -> 112334		COMPL. DATE 06/05/1984		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1770 - 1928	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEEFMASTER		WELL #: 1		RRCID -> 112979		COMPL. DATE 09/20/1984		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2004 - 2013	
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-
07	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-		-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791									
YOUNGBLOOD, E.		WELL #: 7		RRCID -> 113412		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2105 - 2022	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHAPMAN		WELL #: 2		RRCID -> 113533		COMPL. DATE 05/28/1984		TOTAL DEPTH 2407		PERF. 2018 - 2058	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

GLENN, DOROTHY		WELL #: 1		RRCID -> 114238		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 2650		PERF. 1840 - 1850	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEMONS		WELL #: 2		RRCID -> 114425		COMPL. DATE 11/14/1984		TOTAL DEPTH 2468		PERF. 1687 - 2284	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	186 N	34	-0-	-152	-0-	34	2	N	-0-		4
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

WOODRUFF		WELL #: 7		RRCID -> 119077		COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH 2344		PERF. 1783 - 1929	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-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-

WOODRUFF		WELL #: 8		RRCID -> 120742		COMPL. DATE 02/27/1986		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2141 - 2322	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLEMONS		WELL #: 3		RRCID -> 198704		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 2504		PERF. 1729 - 1750	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-		-0-
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2	N	-0-		-0-
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-		-0-
10	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DENNIS, WEST (STRAWN)		//CONT.// 24282 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791													
PRICE		WELL #: 1		RRCID -> 203399		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 2625		PERF. 1924 - 1940					
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	61	-0-	61	97	61	2			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT				-0-

PRICE		WELL #: 2		RRCID -> 203403		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 2302		PERF. 1786 - 1798					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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					
06	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	3			N	-0-				-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				-0-
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-				-0-
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-				-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-				-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1601		RRCID -> 042956		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 043479		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-				-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-				-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-				-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-				-0-
11	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3007		RRCID -> 046348		COMPL. DATE 05/02/1969		TOTAL DEPTH 2861		PERF. N/A					
06	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
09	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-				-0-
11	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.// 24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND								
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.// 331530														
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1101		RRCID -> 046484		COMPL. DATE 04/16/1968		TOTAL DEPTH 2889		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
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105 3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	73 3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74 3			N	-0-					-0-
11	90	N	21	-0-	-69	-0-	21 3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1501		RRCID -> 047362		COMPL. DATE 11/25/1969		TOTAL DEPTH 2864		PERF. N/A						
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105 3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102 3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78 3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 047381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2884		PERF. 2811 - 2824						
06	180	N	105	-0-	-75	-0-	105 3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72 3			N	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71 3			N	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19 3			N	-0-					-0-

ECHOLS		WELL #: 1		RRCID -> 050676		COMPL. DATE 09/03/1969		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2692 - 2715						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110 3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104 3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81 3			N	-0-					-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #: 3501		RRCID -> 090312		COMPL. DATE 06/01/1982		TOTAL DEPTH 3498		PERF. 2844 - 3430						
06	180	N	110	-0-	-70	-0-	110 3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102 3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 3			N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 3			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-					-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112319		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3067		PERF. 3044 - 3060						
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292 3			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323 3			N	-0-					-0-
10	496	N	348	-0-	-148	-0-	348 3			N	-0-					-0-
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	181 3			N	-0-					-0-

MOORE, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 112325		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3063		PERF. 3052 - 3063						
06	600	N	554	-0-	-46	-0-	554 3			N	-0-					12
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748 3			N	-0-					12
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612 3			N	-0-					12
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647 3		9 9	N	8					20
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	698 3		3 9	N	3					23
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT					23

 DESDEMONA //CONT.// 24389 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 GREENHAW, MORRIS R. //CONT.// 331530
 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 118435 COMPL. DATE 05/27/1969 TOTAL DEPTH 2841 PERF. 2770 - 2841

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
06	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	3		N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-

 HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: 1803 RRCID -> 118439 COMPL. DATE 11/12/1969 TOTAL DEPTH 2862 PERF. 2814 - 2862

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-

 HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 263500 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 3431 PERF. 3290 - 3300

06	150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3		N	-0-			-0-
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		N	-0-			-0-
11	90 N	12	-0-	-78	-0-	12	3		N	-0-			-0-

 ODELL, P.K. WELL #: 1 RRCID -> 278559 COMPL. DATE 06/26/1985 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3190 - 3206

06	3000 N	224	-0-	-2776	330	224	3		N	-0-			-0-
07	748 N	418	-0-	-330	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
10	403 N	186	-0-	-217	-0-	186	3		N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT			-0-

 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

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-

 DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4101 RRCID -> 017621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2710 - 2732

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A901	RRCID ->	017622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2788 - 2803
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
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1802	RRCID ->	017630	COMPL. DATE	03/22/1920	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2679 - 2740
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07		155 N	126	-0-	-29	-0-	126 3	N	-0-		-0-
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3	N	-0-		-0-
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3201	RRCID ->	017632	COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2678 - 3295
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3	N	-0-		-0-
07		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-		-0-
08		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3	N	-0-		-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3	N	-0-		-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C201	RRCID ->	017676	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DLQ	G-10	130	-0-	130	389	130 3	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	126	-0-	126	515	126 3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	122	-0-	122	637	122 3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	126	-0-	126	763	126 3	N	-0-		-0-
10		887 N	124	-0-	-763	-0-	124 3	N	-0-		-0-
11		120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C204	RRCID ->	036574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		T. A.	101	-0-	101	101	101 3	N	-0-		-0-
07		T. A.	100	-0-	100	201	100 3	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	115	-0-	115	316	115 3	N	-0-		-0-
09		440	124	-0-	-316	-0-	124 3	N	-0-		-0-
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C205	RRCID ->	036575	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	DLQ	G-10	146	-0-	146	428	146 3	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	104	-0-	104	532	104 3	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	114	-0-	114	646	114 3	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	117	-0-	117	763	117 3	N	-0-		-0-
10		877 N	114	-0-	-763	-0-	114 3	N	-0-		-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C203	RRCID ->	036576	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06		T. A.	102	-0-	102	102	102 3	N	-0-		-0-
07		T. A.	101	-0-	101	203	101 3	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	119	-0-	119	322	119 3	N	-0-		-0-
09		445	123	-0-	-322	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-		-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110											
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C202	RRCID ->	036577	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	DLQ	G-10	120	-0-	120	400	120	3		N	-0-				-0-
07	DLQ	G-10	112	-0-	112	512	112	3		N	-0-				-0-
08	DLQ	G-10	110	-0-	110	622	110	3		N	-0-				-0-
09	DLQ	G-10	102	-0-	102	724	102	3		N	-0-				-0-
10		828 N	104	-0-	-724	-0-	104	3		N	-0-				-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3601	RRCID ->	042099	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		N	-0-				-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-				-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-				-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3		N	-0-				-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-				-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8201	RRCID ->	042879	COMPL. DATE	01/23/1967	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A				
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-				-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-				-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-				-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3		N	-0-				-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		1901	RRCID ->	043554	COMPL. DATE	10/04/1967	TOTAL DEPTH	2621	PERF. N/A				
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-				-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-				-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-				-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-				-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3		N	-0-				-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A501	RRCID ->	043555	COMPL. DATE	08/12/1966	TOTAL DEPTH	2743	PERF. N/A				
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-				-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-				-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-				-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-				-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-				-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2702	RRCID ->	044738	COMPL. DATE	11/27/1923	TOTAL DEPTH	2629	PERF. N/A				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	T. A.	100	-0-	100	100	100	100	3		N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	124	-0-	124	224	124	124	3		N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	128	-0-	128	352	128	128	3		N	-0-				-0-
10	460 N	108	-0-	-352	-0-	108	108	3		N	-0-				-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	120	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		201	RRCID ->	047785	COMPL. DATE	07/03/1969	TOTAL DEPTH	2831	PERF. N/A				
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-				-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-				-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3		N	-0-				-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3		N	-0-				-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110								
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8102	RRCID ->	051002	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	2791	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	423	142	3	N	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	131	-0-	131	554	131	3	N	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	123	-0-	123	677	123	3	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	126	-0-	126	803	126	3	N	-0-	-0-	-0-
10		928 N	125	-0-	-803	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8103	RRCID ->	051003	COMPL. DATE	11/20/1969	TOTAL DEPTH	2761	PERF. N/A	
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3	N	-0-	-0-	-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4001	RRCID ->	051441	COMPL. DATE	00/00/1919	TOTAL DEPTH	2755	PERF. N/A	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9102	RRCID ->	062143	COMPL. DATE	05/03/1968	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-	-0-	-0-
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		8101	RRCID ->	070037	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	2757	PERF. N/A	
06	DLQ	G-10	142	-0-	142	423	142	3	N	-0-	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	131	-0-	131	554	131	3	N	-0-	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	123	-0-	123	677	123	3	N	-0-	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	126	-0-	126	803	126	3	N	-0-	-0-	-0-
10		928 N	125	-0-	-803	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D001	RRCID ->	090134	COMPL. DATE	07/07/1980	TOTAL DEPTH	2817	PERF. 2736 - 2817	
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	108	-0-	-47	-0-	108	3	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		905	RRCID ->	095455	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	2867	PERF. 2806 - 2867	
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-	-0-	-0-
07		155 N	122	-0-	-33	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-
08		124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-	-0-	-0-
09		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-	-0-	-0-
*11		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND	
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110							
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D101		RRCID -> 100369		COMPL. DATE 10/28/1968		TOTAL DEPTH 2947		PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 9103		RRCID -> 100444		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 2786		PERF. N/A	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D102		RRCID -> 100483		COMPL. DATE 01/02/1969		TOTAL DEPTH 2930		PERF. N/A	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: D403		RRCID -> 100985		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2876 - 2891	
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-			-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3	N	-0-			-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3	N	-0-			-0-
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-			-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1801		RRCID -> 110035		COMPL. DATE 04/02/1984		TOTAL DEPTH 2740		PERF. 2625 - 2740	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3	N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: B901		RRCID -> 112318		COMPL. DATE 00/00/1919		TOTAL DEPTH 2816		PERF. N/A	
06	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-			-0-
07	186 N	108	-0-	-78	-0-	108 3	N	-0-			-0-
08	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3	N	-0-			-0-
09	120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3	N	-0-			-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #: 1301		RRCID -> 112323		COMPL. DATE 01/28/1977		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2725 - 2768	
06	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3	N	-0-			-0-
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3	N	-0-			-0-
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3	N	-0-			-0-
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D402	RRCID ->	112324	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2935 -	2940
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
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D504	RRCID ->	118417	COMPL. DATE	01/12/1971	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2815 -	2915
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		155 N	120	-0-	-35	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3501	RRCID ->	118418	COMPL. DATE	05/18/1985	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	2740 -	2750
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D105	RRCID ->	118419	COMPL. DATE	12/08/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2853 -	2890
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
07		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 3		N	-0-			-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-			-0-
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3		N	-0-			-0-
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3		N	-0-			-0-
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	103 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D104	RRCID ->	118420	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL DEPTH	2909	PERF.	2849 -	2909
06		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-			-0-
07		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N	-0-			-0-
08		124 N	105	-0-	-19	-0-	105 3		N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D502	RRCID ->	118430	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2955	PERF.	2886 -	2955
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		N	-0-			-0-
07		155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		N	-0-			-0-
08		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 3		N	-0-			-0-
09		150 N	112	-0-	-38	-0-	112 3		N	-0-			-0-
10		124 N	102	-0-	-22	-0-	102 3		N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		3902	RRCID ->	118433	COMPL. DATE	10/04/1969	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2708 -	2740
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 3		N	-0-			-0-
07		155 N	103	-0-	-52	-0-	103 3		N	-0-			-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-			-0-
09		120 N	108	-0-	-12	-0-	108 3		N	-0-			-0-
10		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3		N	-0-			-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110										
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		902	RRCID ->	118434	COMPL. DATE	12/11/1966	TOTAL DEPTH	2784	PERF.	2775 -	2784	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-				-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-				-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-				-0-
10		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-				-0-
*11		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		4501	RRCID ->	118436	COMPL. DATE	04/12/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2719 -	2784	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
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-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D501	RRCID ->	119865	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	2848 -	2904	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-
07		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-				-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-				-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-				-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		D301	RRCID ->	119866	COMPL. DATE	01/04/1986	TOTAL DEPTH	2933	PERF.	2920 -	2924	
06		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-
07		155 N	106	-0-	-49	-0-	106 3		N	-0-				-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 3		N	-0-				-0-
09		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-				-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-				-0-
*11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		B301	RRCID ->	119867	COMPL. DATE	10/13/1985	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	2687 -	2715	
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-				-0-
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-				-0-
08		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-				-0-
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-				-0-
10		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-				-0-
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		9201	RRCID ->	119868	COMPL. DATE	12/05/1985	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2700 -	2738	
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 3		N	-0-				-0-
07		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-				-0-
08		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-				-0-
09		150 N	128	-0-	-22	-0-	128 3		N	-0-				-0-
10		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-				-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2101	RRCID ->	119869	COMPL. DATE	12/21/1985	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2683 -	2716	
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-				-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		N	-0-				-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-				-0-
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-				-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-				-0-
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-				-0-

DESDEMONA		//CONT.//		24389 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
MORRIS R. GREENHAW OIL&GAS, INC		//CONT.//		587110									
DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		2701	RRCID ->	119881	COMPL. DATE	02/04/1920	TOTAL DEPTH	2690	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
06	DLQ	G-10	128	-0-	128	369	128 3		N	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	124	-0-	124	493	124 3		N	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	121	-0-	121	614	121 3		N	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	126	-0-	126	740	126 3		N	-0-			-0-
10		865 N	125	-0-	-740	-0-	125 3		N	-0-			-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		A502	RRCID ->	119977	COMPL. DATE	01/11/1986	TOTAL DEPTH	3260	PERF. 2715 - 2785		
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-
09		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		5501	RRCID ->	122057	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2675 - 2714		
06		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-			-0-
07		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-			-0-
08		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3		N	-0-			-0-
10		124 N	114	-0-	-10	-0-	114 3		N	-0-			-0-
11		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-

DESDEMONA FIELD UNIT		WELL #:		C301	RRCID ->	123264	COMPL. DATE	10/09/1985	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 2786 - 2854		
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N	-0-			-0-
07		155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
08		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-
10		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 3		N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 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		
06		71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
07		78 R	78	-0-	-0-	-0-	78 2		Y	-0-			-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 2		Y	-0-			-0-
10		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-			-0-
*11		95 R	95	-0-	-0-	-0-	95 2		Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	105983	COMPL. DATE	03/05/1980	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 2884 - 2889		
06		166 R	166	-0-	-0-	-0-	166 2		Y	-0-			2
07		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183 2		Y	-0-			2
08		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-			2
09		213 R	213	-0-	-0-	-0-	213 2		Y	-0-			2
10		228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2		Y	-0-			2
*11		221 R	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-			2

DESDEMONA (BRESSLER SAND)		//CONT.//		24389 400	ASSOCIATED	49B				CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345											
MOBIL-ROANE				WELL #:	1	RRCID ->	112770	COMPL. DATE	12/01/1983	TOTAL DEPTH	2965	PERF.	2846 - 2861		
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
06		180 #	172	-0-	-8	-0-	171	3	1	9	N	1			38
07		186 #	119	-0-	-67	-0-	118	3	1	9	N	1			39
08		186 #	159	-0-	-27	-0-	158	3	1	9	N	1			40
09		180 #	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-			40
10		186 #	125	-0-	-61	-0-	124	3	1	9	N	1			41
11		180 #	127	-0-	-53	-0-	126	3	1	9	N	1			42

DESDEMONA, E. (CADDO, UPPER)				24390 250	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: ERATH					
BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION				073325											
HALLMARK -A-				WELL #:	1	RRCID ->	140751	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3278 - 3312		
06		527 N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	N	44			674
07		509 N	509	-0-	-0-	-0-	48	9	30	1	N	36			710
08		455 N	455	-0-	-0-	-0-	40	9	28	1	N	21			731
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	23	9	27	1	N	45			776
10		496 N	441	-0-	-55	-0-	50	9	22	1	N	50			826
*11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	55	9	N	41	185	1	682
							28	1	45	9	N	41			

HUFFMAN, FRED				WELL #:	1	RRCID ->	140757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3880	PERF.	3236 - 3246		
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-			41
07		124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	N	-0-			41
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	N	-0-			41
09		120 N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-			41
10		124 N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	3	N	-0-			41
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-			41

BAYS, MIKE				WELL #:	1	RRCID ->	277960	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	3878	PERF.	3280 - 3332		
06		200 N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-			34
07		344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	15			49
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	9	18	1	N	-0-			49
09		272 N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	2			51
10		310 N	203	-0-	-107	-0-	2	9	11	1	N	2			53
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	N	-0-			53

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)				24390 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ERATH					
DMV PIPELINE LLC				221580											
DMV - PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	174469	COMPL. DATE	08/28/1999	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2752 - 2824		
06		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-			-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DESEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580								
UPSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 178991		COMPL. DATE 05/26/2000		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2820 - 2880		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
										BALANCE
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	9
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	9
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-	9
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-	9
10	93 N	22	-0-	-71	-0-	22	2	N	-0-	9
11	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		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	35
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2	N	-0-	35
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-	35
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-	35
*10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	35
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	45
11	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		
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-	10
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-	10
08	124 N	51	-0-	-73	-0-	51	2	N	-0-	10
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-	10
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2	N	-0-	10
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10

HIGGINSBOTTOM		WELL #: 1		RRCID -> 181668		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2877 - 2931		
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2	N	-0-	16
07	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	2	N	-0-	16
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-	16
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	16
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	16
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 183304		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2796 - 2944		
06	90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2	N	-0-	14
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	14
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-	14
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-	14
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14

DESDEMONA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24390 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
WILKS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 185665		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2769 - 2863			
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	CODE	BALANCE
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-		18
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	N	-0-		18
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2	N	-0-		18
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		18
10	248 N	223	-0-	-25	-0-	223	2	N	-0-		18
11	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			
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-	49	
07	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-	49	
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-	49	
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-	49	
10	248 N	201	-0-	-47	-0-	201	2	N	-0-	49	
11	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			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	21	
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	21	
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-	21	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-	21	
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2	N	-0-	21	
11	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			
06	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-	21	
07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2	N	-0-	21	
08	434 N	118	-0-	-316	-0-	118	2	N	-0-	21	
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-	21	
10	496 N	374	-0-	-122	-0-	374	2	N	-0-	21	
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33	
11	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			
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2	N	-0-	17	
07	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	2	N	-0-	17	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	17	
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	17	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	17	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17	

CLAYTON		WELL #: 1		RRCID -> 191344		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 3540 PERF. 3040 - 3070			
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2	N	-0-	20	
07	527 N	490	-0-	-37	-0-	490	2	N	-0-	20	
08	527 N	504	-0-	-23	-0-	504	2	N	-0-	20	
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	20	
10	496 N	476	-0-	-20	-0-	476	2	N	-0-	20	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20	

DESEMENA, E. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		24390 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH		
DMV PIPELINE LLC		//CONT.//		221580									
DMV - LONG		WELL #:		1	RRCID ->	218848	COMPL. DATE	10/28/2001	TOTAL DEPTH	3091	PERF.	2742 - 2887	
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	
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 2		N	-0-			48	
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-			48	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			48	
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-			48	
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			48	
11	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	
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2		N	-0-			14	
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	397 2		N	-0-			14	
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-			14	
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-			14	
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2		N	-0-			14	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14	

DESEMENA, 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	
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1286 2	13 9	N	12	61 1		88	
07	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1299 2	4 9	N	4			92	
08	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1340 2	7 9	N	6			98	
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1328 2	14 9	N	13			111	
10	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1423 2	13 9	N	12			123	
*11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1451 2	12 9	N	11			134	

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	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

T.P. FEE/DIAZ/		WELL #:		6	RRCID ->	069602	COMPL. DATE	03/12/1976	TOTAL DEPTH	1808	PERF.	N/A	
06	390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

T.P. FEE (DIAZ)		WELL #:		7	RRCID ->	069603	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	1800	PERF.	N/A	
06	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

DIAZ (STRAWN)		//CONT.// 24604 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ERATH							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555		WELL #: 8		RRCID -> 069604		COMPL. DATE 10/19/1985		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1539 - 1577							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-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-
DICEY (CONGLOMERATE)		24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523		WELL #: 1		RRCID -> 078574		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH 5897		PERF. 5292 - 5307			
06	330 N	298	-0-	-32	B	-0-	298	3		N	-0-				-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	3		N	-0-				-0-
08	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3		N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	3		N	-0-				-0-
10	589 N	506	-0-	-83	B	-0-	506	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
LYNCH, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 110978		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5168 - 5536					
06	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672	3		N	-0-				111
07	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	3		N	-0-				111
08	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656	3		N	-0-				111
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				111
09	640 N	640	-0-	-0-	B	-0-	640	3		N	-0-				111
*10	805 N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	3		N	-0-				111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				111
HUTCHESON		WELL #: 10		RRCID -> 135853		COMPL. DATE 09/13/1990		TOTAL DEPTH 6096		PERF. 5862 - 5877					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
BRG LONE STAR LTD.		090870		WELL #: 1		RRCID -> 086066		COMPL. DATE 05/31/1979		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5250 - 5352			
06	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3		N	-0-				16
07	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601	3		N	-0-				16
08	651 N	567	-0-	-84	B	-0-	567	3		N	-0-				16
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				16
09	600 N	552	-0-	-48	B	-0-	552	3		N	-0-				16
10	589 N	547	-0-	-42	B	-0-	547	3		N	-0-				16
11	540 N	523	-0-	-17	B	-0-	523	3		N	-0-				16
REYNOLDS, ETHEL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 249644		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 9035		PERF. 5115 - 5130					
06	1650 N	1649	-0-	-1	B	-0-	1649	3		N	-0-				69
07	1804 N	1804	-0-	-0-	B	-0-	1804	3		N	-0-				69
08	1891 N	1811	-0-	-80	B	-0-	1811	3		N	-0-				69
09	01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				69
09	1650 N	1506	-0-	-144	B	-0-	1506	3		N	-0-				69
10	1798 N	1703	-0-	-95	B	-0-	1703	3		N	-0-				69
*11	1825 N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1825	3		N	-0-				69

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//	24618 250	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699									
BLUE DRAKE WOODY		WELL #:	1	RRCID -> 277525	COMPL. DATE 03/10/2015	TOTAL DEPTH	6665	PERF. 5512 - 5913				
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
06		2610 N	2610	-0-	-0- B	2566 2	44 9	N	40			70
07		1617 N	1617	-0-	-0- B	1606 2	11 9	N	10			80
08		2511 N	1879	-0-	-632 B	1856 2	23 9	N	21			101
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2430 N	1494	-0-	-936 B	1465 2	29 9	N	26			127
10		1612 N	1475	-0-	-137 B	1417 2	58 9	N	53			180
11		1830 N	1088	-0-	-742 B	1068 2	20 9	N	18			198

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131									
SMELLEY		WELL #:	B 1	RRCID -> 215649	COMPL. DATE 11/22/2005	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 5930 - 5963				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-

DEAN		WELL #:	E 1	RRCID -> 221689	COMPL. DATE 12/09/2005	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 5883 - 5978				
06		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-

BROWN		WELL #:	E 1	RRCID -> 221690	COMPL. DATE 12/22/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 3973 - 3983				
06		136 N	136	-0-	-0- B	7 1	129 3	N	-0-			-0-
07		141 N	141	-0-	-0- B	7 1	134 3	N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0- B	8 1	146 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	137	-0-	-13 B	137 3		N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10 B	145 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B			N	NO RPT			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.			381740									
PEARSON, W.F.		WELL #:	1	RRCID -> 077472	COMPL. DATE 02/20/1977	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5889 - 5895				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-			-0-

OXXN			630579									
WOODY, G. C.		WELL #:	2	RRCID -> 077378	COMPL. DATE 03/18/1978	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5878 - 5886				
06		600 N	587	-0-	-13 B	587 2		N	-0-			-0-
07		560 N	560	-0-	-0- B	560 2		N	-0-			-0-
08		614 N	614	-0-	-0- B	614 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		603 N	603	-0-	-0- B	603 2		N	-0-			-0-
*10		619 N	619	-0-	-0- B	619 2		N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600 B			N	NO RPT			-0-

DICEY (CONGLOMERATE)		//CONT.// 24618 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
BOYD, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 079705		COMPL. DATE 12/02/1978		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5271 - 5382	
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
06	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	86 2	N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
10	124 N	81	-0-	-43 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-		N	NO RPT			-0-

MCDAVID, D.Q.		WELL #: 1		RRCID -> 092351		COMPL. DATE 12/01/1977		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 3654 - 3661	
06	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2	N	-0-			-0-
07	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-			-0-
08	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43 B	-0-	267 2	N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-		N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC		714311		RRCID -> 078583		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5106 - 5178	
SMITH		WELL #: 1									
06	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 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-

RAGLE, L. W.		WELL #: 2		RRCID -> 084188		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5808 - 5828	
06	120 N	38	-0-	-82 B	-0-	38 2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
08	93 N	49	-0-	-44 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-		N	NO RPT			-0-

WILHITE		WELL #: 1 C		RRCID -> 090048		COMPL. DATE 09/05/1980		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5126 - 5136	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

PAFFORD, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 093446		COMPL. DATE 06/26/1980		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5611 - 5618	
06	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-			-0-
*11	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-

DICEY (5200) 24618 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN 630579
 CLARK, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 036177 COMPL. DATE 01/12/1962 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5173 - 5179

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
06	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2	N	-0-		31
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2	N	-0-		31
08	1519 N	1254	-0-	-265	-0-	1254	2	N	-0-		31
09	1320 N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2	N	-0-		31
10	1240 N	976	-0-	-264	-0-	976	2	N	-0-		31
11	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT		31

RKW OPERATING LLC 714311
 RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 034842 COMPL. DATE 08/01/1962 TOTAL DEPTH 5535 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
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-		-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2	N	-0-		-0-
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		-0-
10	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2	N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-		-0-

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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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

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
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	N	-0-		23
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		23
08	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2	N	-0-		23
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-		23
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2	N	-0-		23
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		23

DICEY, S. (CONGL B) 24623 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 SAVAGE WELL #: 1 U RRCID -> 098506 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5186 - 5190

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
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		-0-
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-		-0-

WILEY "A" WELL #: 4B RRCID -> 112827 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5020 - 5029

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
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	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-

DICK WYATT (DUFFER)
ANDERSON PRODUCTION
MCCAULEY, CLAUD

24649 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
022922
WELL #: 1 RRCID -> 104110 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3882 - 3892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69 2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66 2		N	-0-			-0-

DICKERSON (CONGLOMERATE)
HITEX RESOURCES, LP
DICKERSON "C"

24653 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
390521
WELL #: 4 RRCID -> 119202 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 4852 PERF. 4170 - 4178

*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

DICKERSON

WELL #: 7 RRCID -> 122540 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4123 - 4329

*06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

DICKIE RANCH (CONGL)
GOOPCO, INC.
BRAZOS

24665 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
315960
WELL #: 1 RRCID -> 271349 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4354 - 4382

06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	125 2	6 9	N	5			74
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	77 2	11 9	N	10			84
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	11			95
09	120 N	29	-0-	-91	-0-	17 2	12 9	N	11			106
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	46 2	13 9	N	12			118
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	N	1			119

DILLARD (MARBLE FALLS)
KLH OIL & GAS, INC.
TABER RANCH -A-

24745 555 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
448810
WELL #: 102 RRCID -> 100591 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 3073 PERF. 2638 - 2644

06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2		N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-

TABER RANCH "A"

WELL #: 106 RRCID -> 104132 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2663 - 2675

06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-			-0-
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-			-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2		N	-0-			-0-

DILLARD (MARBLE FALLS)		//CONT.// 24745 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
KLH OIL & GAS, INC.		//CONT.// 448810									
TABER "A"		WELL #: 103		RRCID -> 184626		COMPL. DATE 09/22/1982		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2838 - 2847			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE									AMT CODE	BALANCE
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	84	2	11	9	N	87
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	N	94
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	92	2	6	9	N	99
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	87	2	8	9	N	106
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	90	2	6	9	N	111
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86	2	4	9	N	115

DILLER (LAKE SAND)		24772 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD		
VAN OPERATING, LTD.		881442								
STUNKARD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166135		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 4314 - 4324		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	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		
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-

DILLER (MORAN, UPPER)		24772 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN		
DILLER & DILLER		220400								
DILLER "49A"		WELL #: 1		RRCID -> 136938		COMPL. DATE 06/01/1998		TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2354 - 2368		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
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

DILLON (STRAWN)		24800 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
CONCORD ENERGY, INC.		170335								
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 111205		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 4835 PERF. 2608 - 2748		
06	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	2	N	-0-	-0-
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-	-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2	N	-0-	-0-
09	330 N	318	-0-	-12	-0-	318	2	N	-0-	-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2	N	-0-	-0-
11	330 N	302	-0-	-28	-0-	302	2	N	-0-	-0-

EXPLOR OIL & GAS, L.L.C.		257037		RRCID -> 185426		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2747 - 2752		
SIMPSON		WELL #: 1								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

DILLON (STRAWN)		//CONT.//		24800 700	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964										
GUESS				WELL #:	1	RRCID ->	117704	COMPL. DATE	08/08/1985	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2634 - 2647		
M	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

06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			49
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			49
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			49
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			49
10		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			49
*11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			49

TEJAS-CLAYTON				WELL #:	3	RRCID ->	119463	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	2748	PERF. 2636 - 2653		

06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			6
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			6
08		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3		N	-0-			6
09		920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	3		N	-0-			6
10		814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3		N	-0-			6
11		900 N	717	-0-	-183	-0-	717	3		N	-0-			6

DILLON (DUFFER)				24803 200	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC				355586										
MURDOCK,NORMA				WELL #:	1	RRCID ->	113416	COMPL. DATE	09/20/1984	TOTAL DEPTH	4159	PERF. 3857 - 3864		

06		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIVERSE-BENNETT (GRANT)				24989 300	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PARKER				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
BENNETT				WELL #:	1	RRCID ->	095424	COMPL. DATE	08/20/1981	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3291 - 3342		

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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		

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

SUB SURFACE OPERATIONS				828296										
HARRISS, V. (B)				WELL #:	3	RRCID ->	084821	COMPL. DATE	02/23/1978	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1662 - 1681		

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOMINEY (CADDO)		25242 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE							
PROCO OPERATING CO., INC.		679595													
DOMINEY		WELL #: 2		RRCID -> 111938		COMPL. DATE 06/04/1984		TOTAL DEPTH 3246 PERF. 2580 - 2596							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	581				N	-0-				15
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	581				N	NO RPT				15
11	14B2	EXT	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							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	974				N	-0-				20
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	974				N	NO RPT				20
11	14B2	EXT	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							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	292				N	NO RPT				-0-
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-

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							
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		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	5	-0-	-0-	5	5	3		N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	15	-0-	-0-	15	20	15	3	N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	56	-0-	-0-	56	76	56	3	N	-0-				-0-

BOYD B		WELL #: 9		RRCID -> 058352		COMPL. DATE 12/29/1973		TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A							
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-

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							
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-				190
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-				190
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		Y	-0-				190
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		Y	-0-				190
10	DLQ	G-10	38	-0-	-0-	38	38	3		Y	-0-				190
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38				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													
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

06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	18	1	58	2	N	-0-		32
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	18	1	51	2	N	-0-		32
08	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	N	-0-		32
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		32
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-		32
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		32

MCKEON GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 086269 COMPL. DATE 01/21/1980 TOTAL DEPTH 5523 PERF. N/A													

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
11	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													

06	390 N	387	-0-	-3	-0-	91	1	296	2	N	-0-		54
07	372 N	333	-0-	-39	-0-	86	1	247	2	N	-0-		54
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	N	-0-		54
09	390 N	103	-0-	-287	-0-	9	1	94	2	N	-0-		54
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-		54
11	390 N	285	-0-	-105	-0-	21	1	264	2	N	-0-		54

WALKER, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 099462 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4822 - 4829													

06	488 N	488	-0-	-0-	-0-	114	1	374	2	N	-0-		6
07	372 N	238	-0-	-134	-0-	61	1	177	2	N	-0-		6
08	527 N	203	-0-	-324	-0-	12	1	191	2	N	-0-		6
09	480 N	95	-0-	-385	-0-	8	1	87	2	N	-0-		6
10	248 N	54	-0-	-194	-0-	54	2			N	-0-		6
11	210 N	100	-0-	-110	-0-	7	1	93	2	N	-0-		6

DOUBLE DIAMOND (STRAWN) 25689 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
ROLLO RESOURCES, LLC 726791													
HARRISON WELL #: 1A RRCID -> 126660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4727 PERF. 1390 - 1400													

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

VACA OPERATING COMPANY LLC 881161													
BRENDER WELL #: 1 RRCID -> 154865 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1764 - 1768													

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

DOUBLE DIAMOND (STRAWN)		//CONT.//		25689 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
XTO ENERGY INC.				945936							
HARRISON				WELL #: 3	RRCID -> 154861	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 1900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

HARRISON				WELL #: 1	RRCID -> 154863	COMPL. DATE 03/20/1995	TOTAL DEPTH 1912	PERF. 1536 - 1541			
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-

DOUBLE -F- (STRAWN)				25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690							
STUART				WELL #: 5401C	RRCID -> 167733	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1602 - 1666			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

STUART 54				WELL #: 5C	RRCID -> 169372	COMPL. DATE 06/23/1998	TOTAL DEPTH 1706	PERF. 1442 - 1499			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

STUART, S J "B"				WELL #: 2A	RRCID -> 211055	COMPL. DATE 09/25/1995	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1630 - 1642			
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-

STUART "54"				WELL #: 7 C	RRCID -> 212057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 1699	PERF. 1509 - 1624		
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-

DOUBLE -F- (STRAWN)		//CONT.//		25700 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
SNOWDEN HART		WELL #:		2	RRCID -> 137738	COMPL. DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 4011	PERF. 1653	-	1663		
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
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		Y	-0-			6
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-	6 1		-0-
08	T. A.	20	-0-	20	20	20 3		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	13	-0-	13	33	13 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	15	-0-	15	48	15 3		Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	48			Y	NO RPT			-0-

DOUBLE TROUBLE (CONGL)				25787 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALLAHAN					
BACON ENERGY				042398								
ROGERS, LUTHER		WELL #:		3	RRCID -> 087915	COMPL. DATE 04/07/1980	TOTAL DEPTH 4170	PERF. 3760	-	3770		
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206 3		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3		N	-0-			-0-
*09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 3		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-

DOUG COOK (DUFFER)				25794 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
PITCOCK, INC.				665870								
ELAM "A"		WELL #:		1	RRCID -> 198397	COMPL. DATE 12/22/2003	TOTAL DEPTH 3902	PERF. 3886	-	3890		
06	57 #	39	-0-	-18	-0-	39 2		N	-0-			127
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2016 - P/A 06/20/16

DOUGLASS.(BIG SALINE)				25857 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER					
BAJA PRODUCTION				044650								
JACKSON		WELL #:		1	RRCID -> 099931	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH 4865	PERF. 4281	-	4317		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

DUNHAM & YOUNG CEDAR RIDGE ENERGY, INC. NORRIS, H. O.		26592 001 140622		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
WELL #:		5		RRCID -> 125885		COMPL. DATE 05/12/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			-0-
08	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			-0-
DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) PETEX LAWSON HEIRS		26784 600 659782		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE				
WELL #:		1		RRCID -> 137639		COMPL. DATE 02/05/1988		TOTAL DEPTH 2833 PERF. 2715 - 2774				
06	750 #	742	-0-	-8	-0-	742 2		N	-0-			7
07	775 #	744	-0-	-31	-0-	744 2		N	-0-			7
08	775 #	736	-0-	-39	-0-	736 2		N	-0-			7
09	750 #	698	-0-	-52	-0-	698 2		N	-0-			7
10	775 #	728	-0-	-47	-0-	728 2		N	-0-			7
11	750 #	709	-0-	-41	-0-	709 2		N	-0-			7
ROGERS, FRED E.		WELL #:		1		RRCID -> 137642		COMPL. DATE 03/03/1988		TOTAL DEPTH 2888 PERF. 2742 - 2828		
06	630 #	604	-0-	-26	-0-	604 2		N	-0-			20
07	651 #	610	-0-	-41	-0-	610 2		N	-0-			20
08	651 #	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-			20
09	630 #	555	-0-	-75	-0-	555 2		N	-0-			20
10	651 #	606	-0-	-45	-0-	606 2		N	-0-			20
11	600 #	293	-0-	-307	-0-	293 2		N	-0-			20
SCHKADE BROS. OPERATING COMPANY BARNETT, R.A.		752600		ASSOCIATED		1		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686		
WELL #:		1		RRCID -> 134860		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 3111 PERF. 2615 - 2686				
06	150 #	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149 2		N	-0-			-0-
08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153 2		N	-0-			-0-
*11	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163 2		N	-0-			-0-
BARNETT, R.A.		WELL #:		2		RRCID -> 134861		COMPL. DATE 05/16/1990		TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2693 - 2696		
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-			-0-
09	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-			-0-
*10	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-
*11	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
UNDERWOOD, TROYAT UNDERWOOD, TROYAT		876173		ASSOCIATED		1		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683		
WELL #:		1		RRCID -> 139203		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2680 - 2683				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUSTER, NE. (MARBLE FALLS 2750) //CONT.// 26784 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
PERRY, JACK WELL #: 2 RRCID -> 087985 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2648 - 2667												
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

06		210 #	1	-0-	-209	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07		186 #	132	-0-	-54	-0-	132 2	N	-0-			-0-
08		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-			-0-
09		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227 2	N	-0-			-0-
10		245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-			-0-
*11		210 R	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			-0-

UNDERWOOD, TED WELL #: 1 RRCID -> 133522 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2593 - 2814												
06		30 #	1	-0-	-29	-0-	1 2	N	-0-			26
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			26
08		2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			26
09		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			26
10		1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			26
11		2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			26

SMITH, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 137878 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 2877 PERF. 2812 - 2826												
06		608 R	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-			-0-
07		583 R	583	-0-	-0-	-0-	583 2	Y	-0-			-0-
08		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2	Y	-0-			-0-
09		550 R	550	-0-	-0-	-0-	550 2	Y	-0-			-0-
10		554 R	554	-0-	-0-	-0-	554 2	Y	-0-			-0-
*11		549 R	549	-0-	-0-	-0-	549 2	Y	-0-			-0-

SMITH, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 138042 COMPL. DATE 03/00/1980 TOTAL DEPTH 2866 PERF. 2798 - 2810												
06		120 #	20	-0-	-100	-0-	20 2	Y	-0-			36
07		93 #	22	-0-	-71	-0-	22 2	Y	-0-			36
08		20 R	20	-0-	-0-	-0-	20 2	Y	-0-			36
09		30 #	24	-0-	-6	-0-	24 2	Y	-0-			36
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	22 2	Y	-0-			36
11		30 #	15	-0-	-15	-0-	15 2	Y	-0-			36

BUTLER, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 138049 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2738 - 2742												
06		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			-0-
07		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-
08		212 R	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-			-0-
09		240 #	148	-0-	-92	-0-	148 2	N	-0-			-0-
10		248 #	5	-0-	-243	-0-	5 2	N	-0-			-0-
11		240 #	31	-0-	-209	-0-	31 2	N	-0-			-0-

THOMAS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 138052 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 2965 PERF. 2792 - 2795												
06		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			26
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			26
08		115 R	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-			26
09		180 #	80	-0-	-100	-0-	80 2	N	-0-			26
10		186 #	-0-	-0-	-186	-0-		N	-0-			26
11		180 #	-0-	-0-	-180	-0-		N	-0-			26

BUTLER, ARNOLD "B" WELL #: 1 RRCID -> 145300 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2744 - 2748												
06		521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-			18
07		450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			18
08		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469 2	N	-0-			18
09		510 #	391	-0-	-119	-0-	391 2	N	-0-			18
10		527 #	348	-0-	-179	-0-	348 2	N	-0-			18
11		510 #	NO RPT	-0-	-510	-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				
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
06	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461 2	N	-0-		-0-	
07	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 2	N	-0-		-0-	
*08	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
*09	534 N	534	-0-	-0-	B	-0-	534 2	N	-0-		-0-	
10	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 2	N	-0-		-0-	
*11	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463 2	N	-0-		-0-	

PLACE OIL AND GAS CO.		667700										
WRIGHT, JIMMIE		WELL #: 1		RRCID -> 020988		COMPL. DATE 06/20/1961		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2530 -		2563		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

SCOTT R.J.		WELL #: 4		RRCID -> 059663		COMPL. DATE 09/20/1974		TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2512 -		2528		
06	90 N	1	-0-	-89	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
07	62 N	1	-0-	-61	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
08	61 N	61	-0-	-0-	B	-0-	61 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66 2	N	-0-		-0-	
10	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

RUTLEDGE, KENNY		739150										
SANDERS, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 055309		COMPL. DATE 08/28/1972		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2494 -		2504		
06	90 N	80	-0-	-10	B	-0-	5 1	75 2	N	-0-	-0-	
07	82 N	82	-0-	-0-	B	-0-	4 1	78 2	N	-0-	-0-	
08	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	4 1	73 2	N	-0-	-0-	
10	93 N	81	-0-	-12	B	-0-	5 1	76 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

CLARK		WELL #: 1 T		RRCID -> 076417		COMPL. DATE 02/21/1978		TOTAL DEPTH 2642 PERF. N/A				
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

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

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
06	180 N	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-			-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			-0-
*08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 2		N	-0-			-0-
*09	180 N	98	-0-	-82	-0-	98 2		N	-0-			-0-
*10	186 N	134	-0-	-52	-0-	134 2		N	-0-			-0-
*11	180 N	169	-0-	-11	-0-	169 2		N	-0-			-0-

RUTLEDGE, KENNY		739150										
CLARK		WELL #:		1 C	RRCID ->	076418	COMPL. DATE	02/21/1978	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	N/A
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	5 1	72 2	N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4 1	76 2	N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4 1	74 2	N	-0-			-0-
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4 1	77 2	N	-0-			-0-
10	93 N	81	-0-	-12	-0-	4 1	77 2	N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	N	-0-			-0-

DYESS (FRY SAND)		26892 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: TAYLOR				
WINCO OIL INC.		931332										
DYESS AIR FORCE BASE		WELL #:		2	RRCID ->	070036	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	4394 - 4454
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

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				
M	O	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
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
11	180 N	148	-0-	-32	-0-	148 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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
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

NEWELL 12-12		WELL #: 1D		RRCID -> 158939		COMPL. DATE 06/11/1996		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4856 - 4885				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	230			N	-0-			-0-
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-

EAST VIEW (MISS.)		27306 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
CASEY "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175069		COMPL. DATE 08/14/1999		TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4666 - 4734				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	182			N	-0-			137
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2003												

EASTER BROTHERS (CHAPPELL)		27330 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442										
JETER "15" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156563		COMPL. DATE 09/26/1995		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4652 - 4685				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
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

EASTLAND COUNTY REGULAR		27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
AMERICAN WEST		019738												
INGRAM "C"		WELL #:		3		RRCID -> 141978		COMPL. DATE 04/01/1991		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3620 - 3632		
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
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - PLUGGED 10/19/16														

ANDERSON PRODUCTION		022922						TOTAL DEPTH 4045				PERF. 3738 - 3745		
HANSON, LILLIAN		WELL #:		1		RRCID -> 118514		COMPL. DATE 01/07/1983						
06	360 #	325	-0-	-35	-0-	325	2			N	-0-			60
07	403 #	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-			60
08	403 #	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-			60
09	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			60
10	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			60
11	360 #	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-			60

BACON ENERGY		042398						TOTAL DEPTH 1586				PERF. 1520 - 1530		
KINNEBREW, L. L.		WELL #:		1A		RRCID -> 141980		COMPL. DATE 04/21/1992						
*03	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
04	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
*05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
*06	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

KINNEBREW, L. L.		WELL #:		2A		RRCID -> 141982		COMPL. DATE 02/27/1992		TOTAL DEPTH 1562		PERF. 1492 - 1502		
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		2		RRCID -> 155313		COMPL. DATE 08/29/1975		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 3210 - 3230		
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-			-0-
07	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-			-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

RINGLING LAKE (BEARD)		WELL #:		1		RRCID -> 155315		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 3965		PERF. 3370 - 3386		
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-			-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*06	90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
*08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR												
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BACON ENERGY //CONT.// 042398												
ABBOTT-REYNOLDS WELL #: 1A RRCID -> 189440 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3852 - 3860												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 #	100	-0-	-24	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196162 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3439 PERF. 3377 - 3386												
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

REYNOLDS, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 196163 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 3394 - 3399												
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	10 #	NO RPT	-0-	-10	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BEARD -4- WELL #: 4 A RRCID -> 224770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3481 - 3518												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BOYKIN, ROSS OIL CO. 085187 DOWNTAIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113916 COMPL. DATE 03/07/1977 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 3797 - 3809												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

CONRAD & CECIL MILLER WELL #: 5 RRCID -> 129167 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 3572 - 3592												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR															
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
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															
M	O	ALLOW 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
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

HARRELL, J.C. "X" WELL #: 4 RRCID -> 108332 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 1806 PERF. 1753 - 1806															
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
08		31 #	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10		31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-

BROWN, E.R. FUNK "A" WELL #: 1 RRCID -> 138543 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3791 - 3799															
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-

ELMA WOOD WELL #: 1 RRCID -> 138544 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3317 - 3930															
06		345 R	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1			104
07		344 R	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2			106
08		341 #	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-			106
09		330 #	279	-0-	-51	-0-	270	2	9	9	N	8			114
10		341 #	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-			114
*11		395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			114

RICHTER, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 141246 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2641 - 3117															
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			41
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
*10		109 R	109	-0-	-0-	-0-	100	2	9	9	Y	8			49
*11		111 R	111	-0-	-0-	-0-	102	2	9	9	Y	8			57

MULLOY, J.J. WELL #: 8 RRCID -> 141402 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1507 - 1559															
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-

BROWN - FUNK, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 146063 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 3936 PERF. 3341 - 3381															
06		463 R	463	-0-	-0-	-0-	439	2	24	9	N	22			61
07		465 #	455	-0-	-10	-0-	430	2	25	9	N	23			84
08		465 #	458	-0-	-7	-0-	443	2	15	9	N	14			98
09		450 #	440	-0-	-10	-0-	398	2	42	9	N	38			136
10		465 #	374	-0-	-91	-0-	366	2	8	9	N	7			143
11		450 #	391	-0-	-59	-0-	363	2	28	9	N	25			168

EASTLAND COUNTY REGULAR												//CONT.// 27358 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.												//CONT.// 088563											
SNEED												WELL #: 1		RRCID -> 163566		COMPL. DATE 02/28/1992		TOTAL DEPTH 3207		PERF. 3056 - 3074			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06		120 #	107	-0-	-13	-0-		107	2	N	-0-			-0-									
07		124 #	102	-0-	-22	-0-		102	2	N	-0-			-0-									
08		124 #	114	-0-	-10	-0-		114	2	N	-0-			-0-									
09		120 #	90	-0-	-30	-0-		90	2	N	-0-			-0-									
10		124 #	90	-0-	-34	-0-		90	2	N	-0-			-0-									
11		120 #	90	-0-	-30	-0-		90	2	N	-0-			-0-									
HAGAR												WELL #: 3		RRCID -> 257637		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 3504		PERF. 3404 - 3454			
06		47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	2	N	-0-			-0-									
07		31 #	29	-0-	-2	-0-		29	2	N	-0-			-0-									
08		31 #	26	-0-	-5	-0-		26	2	N	-0-			-0-									
09		60 #	21	-0-	-39	-0-		21	2	N	-0-			-0-									
10		62 #	15	-0-	-47	-0-		15	2	N	-0-			-0-									
11		60 #	15	-0-	-45	-0-		15	2	N	-0-			-0-									
KING, FAY												WELL #: 1		RRCID -> 272539		COMPL. DATE 08/16/1987		TOTAL DEPTH 3815		PERF. 3247 - 3741			
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-									
CDJ OIL CO.												140598											
HOOPER-MITCHELL												WELL #: 1		RRCID -> 144935		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3289 - 3299			
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5									
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5									
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5									
09		0 #	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									
COOPER												WELL #: 1		RRCID -> 148347		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 3992		PERF. 3315 - 3321			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9									
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9									
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			9									
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									
DFG ENERGY COMPANY LLC												216724											
BREWER, F. "A"												WELL #: A002		RRCID -> 229307		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3495 - 3514			
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-									

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726							
THOMPSON, DAVE				WELL #: 3	RRCID -> 128862	COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 3267	- 3398		
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-
THOMPSON, DAVE				WELL #: 2	RRCID -> 128877	COMPL. DATE 03/03/1979	TOTAL DEPTH 3695	PERF. 3240	- 3374		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-
OPAL				WELL #: 1	RRCID -> 131129	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3249	- 3378		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-
THOMPSON, DAVE				WELL #: 4	RRCID -> 131131	COMPL. DATE 04/05/1981	TOTAL DEPTH 3630	PERF. 3252	- 3340		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-
SQUIRES				WELL #: 1	RRCID -> 133170	COMPL. DATE 08/01/1988	TOTAL DEPTH 3763	PERF. 3596	- 3636		
06	90 #	73	-0-	-17	-0-	73 2		N	-0-		-0-
07	93 #	92	-0-	-1	-0-	92 2		N	-0-		-0-
08	93 #	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		-0-
09	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		-0-
10	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-		-0-
*11	117 R	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-		-0-
CAPPs				WELL #: 1	RRCID -> 134347	COMPL. DATE 09/26/1988	TOTAL DEPTH 3754	PERF. 3616	- 3644		
06	360 #	159	-0-	-201	-0-	159 2		N	-0-		-0-
07	372 #	370	-0-	-2	-0-	370 2		N	-0-		-0-
08	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		-0-
09	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355 2		N	-0-		-0-
10	372 #	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-		-0-
11	360 #	344	-0-	-16	-0-	344 2		N	-0-		-0-
ERVIN				WELL #: 2	RRCID -> 137867	COMPL. DATE 03/23/1983	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3358	- 3368		
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
ENVOY RESOURCES INC.				253131											
PROCTOR, M.O. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 131128	COMPL. DATE 03/01/1979	TOTAL DEPTH 3208	PERF. 3070	-	3090					
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				10
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

PROCTOR, M. O. -B-				WELL #: 2	RRCID -> 181806	COMPL. DATE 04/21/1987	TOTAL DEPTH 3242	PERF. 2565	-	3148					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				4
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

GREENHAW, MORRIS R.				331530											
HOGTOWN-MOORE UNIT				WELL #: E 21	RRCID -> 239029	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 3533	PERF. 3423	-	3443					
06	150 #	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-				-0-
07	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-				-0-
08	155 #	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-				-0-
09	120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3			N	-0-				-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-				-0-
11	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-				-0-

HOGTOWN MOORE UNIT				WELL #: 29H	RRCID -> 265305	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 3421	PERF. 3290	-	3300					
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-				-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-				-0-
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-				-0-
09	120 #	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-				-0-
10	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-				-0-
11	120 #	13	-0-	-107	-0-	13	3			N	-0-				-0-

HOFFMANN OIL COMPANY				391155											
DODD, J. S., ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 041218	COMPL. DATE 04/27/1937	TOTAL DEPTH 3440	PERF. N/A							
06	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-				86
07	496 #	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-				86
08	496 #	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-				86
09	480 #	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-				86
10	465 #	386	-0-	-79	-0-	386	3			N	-0-				86
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				86

ROBERTS, ANNIE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 144434	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH 2903	PERF. 2891	-	2903					
06	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-				-0-
07	124 #	1	-0-	-123	-0-		1 3			N	-0-				-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-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	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

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-

KOKOMO ENERGY, INC.				474070										
FLATWOOD				WELL #: 1	RRCID -> 227478	COMPL. DATE 02/24/2004	TOTAL DEPTH 3633	PERF. 3476 - 3500						
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
ELDER				WELL #: 1	RRCID -> 118471	COMPL. DATE 03/30/1981	TOTAL DEPTH 3470	PERF. 3294 - 3430						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SNOW-HARRELL				WELL #: 10	RRCID -> 129515	COMPL. DATE 01/13/1989	TOTAL DEPTH 3920	PERF. 3746 - 3762						
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-

SNOW-HARRELL				WELL #: 11	RRCID -> 129518	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3917	PERF. 3740 - 3760						
06	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	31 #	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-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						
06	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	12 #	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	12 #	9	-0-	-3	-0-	9	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	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

06		90 #	51	-0-	-39	-0-		51	3			N	-0-				-0-
07		93 #	49	-0-	-44	-0-		49	3			N	-0-				-0-
08		62 #	45	-0-	-17	-0-		45	3			N	-0-				-0-
09		60 #	49	-0-	-11	-0-		49	3			N	-0-				-0-
10		62 #	51	-0-	-11	-0-		51	3			N	-0-				-0-
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-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																	

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657																	
HUCKABY WELL #: 1 RRCID -> 120335 COMPL. DATE 01/01/1986 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2426 - 2439																	

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		14B DENY	-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-

HUCKABY WELL #: 3 RRCID -> 123626 COMPL. DATE 10/21/1986 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2474 - 2486																	

06		14B DENY	10	-0-	10	494		10	3			N	-0-				-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	494						N	-0-				-0-
08		494 R	-0-	-0-	-494	-0-						N	-0-				-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-				-0-
11		10 #	NO RPT	-0-	-10	-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																	

06		132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-				-0-
07		155 #	121	-0-	-34	-0-		121	3			N	-0-				-0-
08		155 #	119	-0-	-36	-0-		119	3			N	-0-				-0-
09		150 #	123	-0-	-27	-0-		123	3			N	-0-				-0-
10		124 #	122	-0-	-2	-0-		122	3			N	-0-				-0-
11		120 R	120	-0-	-0-	-0-		120	3			N	-0-				-0-

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 4 RRCID -> 245485 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3287 - 3307																	

06		132 R	132	-0-	-0-	-0-		132	3			N	-0-				-0-
07		155 #	121	-0-	-34	-0-		121	3			N	-0-				-0-
08		155 #	119	-0-	-36	-0-		119	3			N	-0-				-0-
09		150 #	122	-0-	-28	-0-		122	3			N	-0-				-0-
10		124 #	121	-0-	-3	-0-		121	3			N	-0-				-0-
11		120 #	119	-0-	-1	-0-		119	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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
06		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-	-0-	
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	131 3			N	-0-	-0-	
08		124 #	123	-0-	-1	-0-	123 3			N	-0-	-0-	
09		126 R	126	-0-	-0-	-0-	126 3			N	-0-	-0-	
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-	-0-	
11		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3			N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4501 RRCID -> 247639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3150 - 3315													
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-	-0-	
07		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3			N	-0-	-0-	
08		155 #	107	-0-	-48	-0-	107 3			N	-0-	-0-	
09		150 #	110	-0-	-40	-0-	110 3			N	-0-	-0-	
10		155 #	101	-0-	-54	-0-	101 3			N	-0-	-0-	
11		150 #	107	-0-	-43	-0-	107 3			N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4502H RRCID -> 253245 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 3334 PERF. 4225 - 5810													
06		142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 3			N	-0-	-0-	
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131 3			N	-0-	-0-	
08		155 #	129	-0-	-26	-0-	129 3			N	-0-	-0-	
09		150 #	124	-0-	-26	-0-	124 3			N	-0-	-0-	
10		155 #	123	-0-	-32	-0-	123 3			N	-0-	-0-	
11		150 #	117	-0-	-33	-0-	117 3			N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: 4503H RRCID -> 253330 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4290 - 6270													
06		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-	-0-	
07		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-	-0-	
08		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-	-0-	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-	-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	11244				N	-0-	-0-	
11		0 W	101	-0-	101	11345	101 3			N	-0-	-0-	

DESDEMONA FIELD UNIT WELL #: E 24 RRCID -> 253801 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 3391 PERF. 3256 - 3276													
06		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-	-0-	
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3			N	-0-	-0-	
08		124 #	114	-0-	-10	-0-	114 3			N	-0-	-0-	
09		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 3			N	-0-	-0-	
10		124 #	118	-0-	-6	-0-	118 3			N	-0-	-0-	
11		120 #	107	-0-	-13	-0-	107 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													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-	

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC 713291															
HITTONSON -C- WELL #: 4 C RRCID -> 263009 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3163 - 3207															
06		155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
07		156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
08		155 #	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
09		150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-			-0-
10		155 #	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-			-0-
11		150 #	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-			-0-

HITTONSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 263227 COMPL. DATE 09/01/1930 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3730 - 3735															
06		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
07		527 #	521	-0-	-6	-0-	521	3			N	-0-			-0-
08		527 #	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-			-0-
09		510 #	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-			-0-
10		527 #	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-			-0-
11		510 #	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-			-0-

SHULTS, ROBERT L. 779235															
SHULTS, CECIL G. WELL #: 1 RRCID -> 181965 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SO OPERATING COMPANY 800281															
CARR, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 118201 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3607 - 3617															
06		360 #	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-			-0-
07		341 #	123	-0-	-218	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08		341 #	19	-0-	-322	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09		300 #	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-			-0-
10		310 #	31	-0-	-279	-0-	31	3			N	-0-			-0-
11		210 #	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-			-0-

CARR, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 138545 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3913 - 3930															
06		180 #	102	-0-	-78	-0-	102	3			N	-0-			-0-
07		186 #	62	-0-	-124	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08		155 #	10	-0-	-145	-0-	10	3			N	-0-			-0-
09		150 #	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10		155 #	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11		90 #	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR														
//CONT.// 27358 001 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND														
STOVAL, HOWARD 824340														
SPENCER WELL #: 1 RRCID -> 134391 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3150 - 3170														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-

SPENCER WELL #: 1A RRCID -> 134392 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 3323 PERF. 3154 - 3166														
06		30 #	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09		30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
10		31 #	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
11		30 #	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-			-0-

EUDY WELL #: 1 RRCID -> 162713 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4054 PERF. 3057 - 3062														
06		540 #	63	-0-	-477	-0-	61	3	2	9	N	2		40
07		558 #	537	-0-	-21	-0-	535	3	2	9	N	2		42
08		558 #	503	-0-	-55	-0-	501	3	2	9	N	2		44
09		524 R	524	-0-	-0-	-0-	518	3	6	9	N	5		49
10		527 #	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-		49
11		510 #	431	-0-	-79	-0-	431	3			N	-0-		49

SUCHIL ENERGY, LLC 828545														
WAYNICK WELL #: 1 RRCID -> 129046 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3349 - 3362														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 129047 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3347 - 3380														
*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 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-

T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912														
TAFF WELL #: 5 RRCID -> 267485 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2381 - 2385														
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR		//CONT.//		27358 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
T-SQUARE PETROLEUM CO.		//CONT.//		833912										
TAFF		WELL #:		6	RRCID ->	267486	COMPL. DATE	11/15/2012	TOTAL DEPTH	2520	PERF.	2388 - 2392		
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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
BOUQUET, T.		WELL #:		1	RRCID ->	123754	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	2594	PERF.	2562 - 2572		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WATSON, DALTON				901144										
WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	252095	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3392	PERF.	3151 - 3161		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)				27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
ANDERSON PRODUCTION				022922										
BRASHEARS, H.		WELL #:			RRCID ->	020987	COMPL. DATE	08/04/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3200 - 3210		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/26/2011														

ALVEY				WELL #:	1 T	RRCID ->	071750	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	N/A
06	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-		1004	2		Y	-0-		-0-
07	975 N	975	-0-	-0-	-0-		975	2		Y	-0-		-0-
08	899 N	899	-0-	-0-	-0-		899	2		Y	-0-		-0-
09	990 N	638	-0-	-352	-0-		638	2		Y	-0-		-0-
10	961 N	739	-0-	-222	-0-		739	2		Y	-0-		-0-
11	870 N	868	-0-	-2	-0-		868	2		Y	-0-		-0-

BROWN, HAROLD "A"				WELL #:	1	RRCID ->	088890	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3717 - 3727
06	60 N	45	-0-	-15	-0-		43	2	2	9	N	2	72
07	186 N	87	-0-	-99	-0-		67	2	20	9	N	18	90
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-		196	2	55	9	N	50	140
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-		295	2	46	9	N	42	182
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-		274	2	81	9	N	74	256
11	240 N	225	-0-	-15	-0-		225	2			N	-0-	75
											181	1	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922														
HAMILTON, DAN EST. WELL #: 2 RRCID -> 100365 COMPL. DATE 07/18/1957 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 3609 - 3628														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 1 RRCID -> 100366 COMPL. DATE 03/09/1957 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3620 - 3626														
06		120 #	100	-0-	-20	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
07		124 #	58	-0-	-66	-0-	58	2		Y	-0-			-0-
08		124 #	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
09		120 #	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
10		124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2		Y	-0-			-0-
*11		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-			-0-

HAMILTON, DAN EST. WELL #: 3 RRCID -> 100491 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3610 - 3625														
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		Y	-0-			-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		Y	-0-			-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
09		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	16	-0-	-46	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-

CHOATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 100992 COMPL. DATE 07/20/1979 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3599 - 3603														
06		270 N	221	-0-	-49	-0-	221	2		N	-0-			25
07		279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		N	-0-			25
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			25
09		210 N	208	-0-	-2	-0-	208	2		N	-0-			25
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		N	-0-			25
*11		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			25

WILLIAMSON, J. WELL #: 1 RRCID -> 104449 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3438 PERF. 2990 - 3002														
06		150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2		N	-0-			2
07		186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			2
08		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			2
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			2
10		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			2
*11		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			2

HANSEN, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 105976 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3668 - 3678														
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		N	-0-			-0-
07		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
08		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
*11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, J. WELL #: 3 RRCID -> 107911 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3016 - 3030														
06		750 N	674	-0-	-76	-0-	674	2		N	-0-			36
07		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			36
08		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			36
09		854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			36
10		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			36
11		780 N	746	-0-	-34	-0-	746	2		N	-0-			36

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
ANDERSON PRODUCTION //CONT.// 022922												
CRAWFORD, A.D. "N" WELL #: 1 RRCID -> 116732 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3452 - 3566												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-
07		217 N	192	-0-	-25	-0-		192	2		N	-0-
08		186 N	185	-0-	-1	-0-		185	2		N	-0-
09		180 N	175	-0-	-5	-0-		175	2		N	-0-
10		186 N	166	-0-	-20	-0-		166	2		N	-0-
11		180 N	162	-0-	-18	-0-		162	2		N	-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 1 RRCID -> 129226 COMPL. DATE 08/05/1988 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3726 - 3746												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

CRAWFORD, A. D. -N- WELL #: 3 RRCID -> 131987 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3044 - 3056												
06		804 N	804	-0-	-0-	-0-		804	2		N	-0-
07		818 N	818	-0-	-0-	-0-		818	2		N	-0-
08		789 N	789	-0-	-0-	-0-		789	2		N	-0-
09		810 N	659	-0-	-151	-0-		659	2		N	-0-
10		806 N	653	-0-	-153	-0-		653	2		N	-0-
11		750 N	609	-0-	-141	-0-		609	2		N	-0-

GALLEGOS, MARCUS WELL #: 2 RRCID -> 135508 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3644 - 3654												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BROWN, LEAH WELL #: 1 RRCID -> 206531 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3693 - 3706												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

CHOATE, JIM 'C' WELL #: 11 RRCID -> 217387 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3620 - 3622												
06		210 N	181	-0-	-29	-0-		181	2		N	-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-		184	2	9	9	8
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-		181	2	8	9	7
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2		N	-0-
10		232 N	232	-0-	-0-	-0-		225	2	7	9	6
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-		204	2		N	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
ARNOT OIL COMPANY, LLC 033012															
BROWN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 175784 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 3153 PERF. 3056 - 3061															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-			33
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			33
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			33
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			33
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			33
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			33

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 209243 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3731 - 3736															
06		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-			65
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			65
08		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			65
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			65
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			65
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			65

ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 213693 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 3889 PERF. 3525 - 3532															
06		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-			66
07		1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	2			N	-0-			66
08		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			66
09		1560 N	1418	-0-	-142	-0-	1418	2			N	-0-			66
10		1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-			66
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT			66

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 219840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3503 - 3508															
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			56
07		967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			56
08		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-			56
09		930 N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-			56
10		961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2			N	-0-			56
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			56

LEE WELL #: 1 RRCID -> 236868 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3646 - 3652															
06		780 N	701	-0-	-79	-0-	697	2	4	9	N	4			58
07		713 N	668	-0-	-45	-0-	666	2	2	9	N	2			60
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			60
09		690 N	689	-0-	-1	-0-	689	2			N	-0-			60
*10		753 N	753	-0-	-0-	-0-	749	2	4	9	N	4			64
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			64

GOOSEN WELL #: 1 RRCID -> 260857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 3134 - 3151															
06		7500	5417	-0-	-2083	156405	5396	2	21	9	N	19			281
07		7750	5452	-0-	-2298	154107	5433	2	19	9	N	17			298
08		7750	6082	-0-	-1668	152439	6064	2	18	9	N	16	175	1	139
09		7500	5348	-0-	-2152	150287	5331	2	17	9	N	15			154
*10		7750	3427	-0-	-4323	145964	3421	2	6	9	N	5			159
11		5370	NO RPT	-0-	-5370	140594					N	NO RPT			159

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BIG STATE INDUSTRIES, INC. 070450																	
INLAND WELL #: 2 RRCID -> 123010 COMPL. DATE 01/01/1987 TOTAL DEPTH 3303 PERF. 2976 - 2986																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	130	-0-	130	366	130	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	118	-0-	118	484	118	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	169	-0-	169	653	169	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	144	-0-	144	797	144	2			N	-0-					-0-
*10		931 N	134	-0-	-797	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND WELL #: 1 RRCID -> 131299 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 2946 - 2966																	
06	DLQ	G-10	188	-0-	188	527	188	2			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	171	-0-	171	698	171	2			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	242	-0-	242	940	242	2			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	206	-0-	206	1146	206	2			N	-0-					-0-
*10		1340 N	194	-0-	-1146	-0-	194	2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BJB TRANSPORT LLC 072511																	
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 171799 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 3975 PERF. N/A																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
11		T. A.	11	-0-	11	28	11	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																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 096382 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 626 PERF. 362 - 374																	
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-					-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 103529 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3050 - 3060														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	2	2	9	N	2		99
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		99
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		99
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-		99
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		99
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-		99

SIBLEY WELL #: 5A RRCID -> 122072 COMPL. DATE 07/31/1986 TOTAL DEPTH 1603 PERF. 775 - 798														
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-

GAILEY, N. C. ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 122529 COMPL. DATE 10/15/1986 TOTAL DEPTH 376 PERF. 355 - 376														
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-		-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	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														
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	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														
06		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-		-0-
07		5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-		-0-
09		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-		-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		-0-
11		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	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														
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-		-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			N	-0-		-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-		-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-		-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-		-0-

SIBLEY WELL #: 14A RRCID -> 127461 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 798 - 846														
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-		-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-		-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
*11		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
SIBLEY WELL #: 15A RRCID -> 128459 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 961 PERF. 748 - 776														
M	O	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
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	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-

SIBLEY WELL #: 2BR RRCID -> 132047 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 2963 - 2979														
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 3BR RRCID -> 132048 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3038 - 3046														
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 20A RRCID -> 134071 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 991 PERF. 877 - 884														
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*11		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 22A RRCID -> 134899 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 990 PERF. 868 - 878														
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 23A RRCID -> 135859 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 864 PERF. 826 - 864														
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-
07		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-
09		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
*11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-

SIBLEY WELL #: 24A RRCID -> 137523 COMPL. DATE 01/02/1991 TOTAL DEPTH 932 PERF. 777 - 820														
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																
SIBLEY WELL #: 29A RRCID -> 141038 COMPL. DATE 03/05/1992										TOTAL DEPTH	847	PERF.	820	-	847	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-	
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	

SIBLEY WELL #: 27A RRCID -> 141047 COMPL. DATE 03/03/1992										TOTAL DEPTH	961	PERF.	853	-	856	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	
*11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	

N.C. GAILEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142118 COMPL. DATE 06/15/1992										TOTAL DEPTH	3257	PERF.	1474	-	1618	
06		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-				-0-	
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-				-0-	
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-	
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-				-0-	
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-				-0-	
11		14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-				-0-	

SIBLEY WELL #: 32A RRCID -> 144044 COMPL. DATE 12/04/1992										TOTAL DEPTH	740	PERF.	733	-	740	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	

SIBLEY WELL #: I 5BR RRCID -> 147527 COMPL. DATE 09/30/1993										TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3004	-	3010	
06		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-				-0-	
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-	
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-	
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	
*11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-	

BECK, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 147530 COMPL. DATE 07/20/1993										TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3529	-	3839	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11		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	
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				101	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				101	
08		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-				101	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-				101	
10		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-				101	
11		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-				101	

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
LONG, TONY "A" WELL #: 2 RRCID -> 159925 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2635 - 2642																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSHNELL, HUGH WELL #: 1 RRCID -> 164937 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2565 - 2898																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEHAFFEY STRAWN WELL #: B 1 RRCID -> 165545 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 1723 - 1725																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMMA KENT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166250 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2555 - 2563																	
06		150 N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08		155 N	25	-0-	-130	-0-	25	2			N	-0-					-0-
09		150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

KENT HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166985 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 2588 - 2908																	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 207605 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 2470 - 2490																	
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
07		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08		155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
09		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
10		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
11		150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			Y	-0-					-0-

COZART, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 214850 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3230 - 3653																	
06		660 N	583	-0-	-77	-0-	583	2			N	-0-					112
07		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					112
08		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					112
09		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					112
10		713 N	598	-0-	-115	-0-	597	2	1	9	N	1					113
11		720 N	105	-0-	-615	-0-	105	2			N	-0-					113

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563																	
BROWN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 214857 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2858 - 3330																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGAR WELL #: 4 RRCID -> 254572 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3042 - 3072																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974																	
WRIGHT & HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 088133 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3461 - 3482																	
06		840 N	707	-0-	-133	-0-	693	3	14	9	N	13					197
07		837 N	826	-0-	-11	-0-	812	3	14	9	N	13	174	1			36
08		848 N	848	-0-	-0-	-0-	828	3	20	9	N	18					54
09		845 N	845	-0-	-0-	-0-	824	3	21	9	N	19					73
10		892 N	892	-0-	-0-	-0-	868	3	24	9	N	22					95
*11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	813	3	23	9	N	21					116

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675																	
WOODS, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 032486 COMPL. DATE 04/04/1963 TOTAL DEPTH 3540 PERF. N/A																	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WOODS, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 037199 COMPL. DATE 04/20/1965 TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 201363 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 649 - 653																	
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND													
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. //CONT.// 105675													
BENNETT WELL #: 3 RRCID -> 208547 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 849 PERF. 618 - 623													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 5 RRCID -> 208575 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 661 PERF. 628 - 634													
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENNETT WELL #: 4 RRCID -> 208579 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 693 PERF. 627 - 633													
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

C S J, INC. 121073													
DRAKE A WELL #: 1 RRCID -> 063238 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 3528 PERF. N/A													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CDJ OIL CO. 140598													
STANSELL, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 093449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3368 - 3454													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939													
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 151112 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1711 - 1716													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
DFG ENERGY COMPANY LLC 216724																	
NORTH CENTRAL RANGER UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 063760 COMPL. DATE 07/08/1975 TOTAL DEPTH 3600 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 135982 COMPL. DATE 07/30/1990 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 1460 - 1470																	
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-

NORWOOD WELL #: 51 RRCID -> 144039 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 3575 - 3582																	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BREWER, F. WELL #: 9702 RRCID -> 217109 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 3502 - 3512																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726 HAGAMAN WELL #: 1 RRCID -> 065598 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3634 - 3644																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER "C" WELL #: 1 RRCID -> 096246 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 3563 PERF. 2430 - 2488																	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		27358 498	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726										
HARRISON		WELL #:		1	RRCID ->	124074	COMPL. DATE	04/25/1978	TOTAL DEPTH	3836	PERF.	3450 - 3456		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	510 N	416	-0-	-94	-0-	407 2	9 9	N	8	8				47
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	461 2	9 9	N	8	8				55
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	486 2	6 9	N	5	5				60
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	384 2	11 9	N	10	10				70
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	419 2	9 9	N	8	8				78
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	428 2	9 9	N	8	8				86

FOX, A. L.		281293					CNTY: EASTLAND							
FOX A.L.		WELL #:		1	RRCID ->	062927	COMPL. DATE	02/23/1963	TOTAL DEPTH	1445	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GREENHAW, MORRIS R.		331530					CNTY: EASTLAND							
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 13	RRCID ->	227136	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	3707	PERF.	3592 - 3610		
06	210 N	104	-0-	-106	-0-	104 3		N	-0-	-0-				-0-
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3		N	-0-	-0-				-0-
08	93 N	83	-0-	-10	-0-	83 3		N	-0-	-0-				-0-
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-	-0-				-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-	-0-				-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3		N	-0-	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		E 9	RRCID ->	227508	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3710 - 3730		
06	14B2 EXT	101	-0-	101	-0-	101 3		N	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	101 3		N	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	101	-0-	101	-0-	202 3		N	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	102	-0-	102	-0-	304 3		N	-0-	-0-				-0-
10	405 N	101	-0-	-304	-0-	101 3		N	-0-	-0-				-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		N	-0-	-0-				-0-

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:		1302	RRCID ->	244856	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	3400 - 3410		
06	180 N	104	-0-	-76	-0-	104 3		N	-0-	-0-				-0-
07	124 N	101	-0-	-23	-0-	101 3		N	-0-	-0-				-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3		N	-0-	-0-				-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74 3		N	-0-	-0-				-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3		N	-0-	-0-				-0-
11	90 N	18	-0-	-72	-0-	18 3		N	-0-	-0-				-0-

H. BRYAN POFF, LLC		340115					CNTY: EASTLAND							
SPARKS		WELL #:		1	RRCID ->	241797	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	3735	PERF.	1685 - 1711		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					5

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: EASTLAND			
H. BRYAN POFF, LLC //CONT.// 340115													
SPARKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 241798 COMPL. DATE 06/04/2008										TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3258 - 3267
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
07		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		83

HOGG WELL #: 2 RRCID -> 245657 COMPL. DATE 12/13/2008										TOTAL DEPTH	3538	PERF.	1732 - 1766
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SPARKS "B" WELL #: 1 RRCID -> 245666 COMPL. DATE 08/20/2008										TOTAL DEPTH	3788	PERF.	1700 - 1730
06		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOGG WELL #: 4 RRCID -> 254786 COMPL. DATE 10/04/2009										TOTAL DEPTH	1869	PERF.	N/A
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

SPARKS "C" WELL #: 1 RRCID -> 255858 COMPL. DATE 02/24/2009										TOTAL DEPTH	3554	PERF.	N/A
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

HEROD, BILL 379925													
COZART, B. P. WELL #: 2 RRCID -> 017869 COMPL. DATE 08/13/1931										TOTAL DEPTH	2175	PERF.	2168 - 2175
06		409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2	N	-0-	-0-
07		439	N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2	N	-0-	-0-
08		491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-	-0-
09		493	N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2	N	-0-	-0-
10		512	N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-
11		480	N	430	-0-	-50	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 HOFFMANN OIL COMPANY 391155
 DODD, J. S. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 203456 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 3276 - 3296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			53
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 3		N	-0-			53
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		N	-0-			53
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		N	-0-			53
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	194 3		N	-0-			53
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			53

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
 PLOWMAN AND VINES WELL #: 3 RRCID -> 075530 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3948 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PLOWMAN & VINES WELL #: 2 RRCID -> 082663 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1736 - 1744

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PLOWMAN & VINES WELL #: 1 RRCID -> 088338 COMPL. DATE 06/12/1980 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1761 - 1768

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC 425206
 LONG WELL #: 3 RRCID -> 222161 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3283 - 3306

06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			57
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			57
08	93 N	57	-0-	-36	-0-	35 2	22 9	N	20			77
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			77
10	93 N	44	-0-	-49	-0-	44 2		N	-0-			77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

JONES, FRANK 442000
 LOVE, MELVA WELL #: 1 RRCID -> 053002 COMPL. DATE 10/08/1971 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3122 - 3172

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

OIL AND GAS DIVISION

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
KING, JOHN D. 464680																	
LOWRANCE, L. A. WELL #: 2 RRCID -> 040912 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 1727 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
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 107915 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1694 - 1698																	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOKOMO ENERGY, INC. 474070																	
SWAN WELL #: 1A RRCID -> 193852 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 1040 - 1070																	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 206588 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3006 - 3290																	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
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

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741																	
LAKE LEON WELL #: 46 RRCID -> 192352 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 3740 PERF. 2902 - 2946																	
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-

HARRELL WELL #: 9 RRCID -> 196692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3916 PERF. 3733 - 3755																	
06		270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					48
07		279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					48
08		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					48
09		270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-					48
10		279 N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					48
11		270 N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					48

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741															
CRAWFORD B WELL #: 2SW RRCID -> 244086 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4590 - 4890															
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
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

LOWRANCE INC. 511345															
WEST, D. J. #3 WELL #: 3 RRCID -> 087783 COMPL. DATE 05/01/1980 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1891 - 1895															
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-			-0-

WHITE WELL #: 5 RRCID -> 103528 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3755 - 3761															
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-			-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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															
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683															
ROBINSON WELL #: 2 RRCID -> 105066 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3461 - 3471															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
JONES WELL #: 1 RRCID -> 078242 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3156 - 3160															
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND															
MOGUL RESOURCES, LLC //CONT.// 573657															
HUCKABY, T.C. WELL #: 2 RRCID -> 078582 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3134 - 3140															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WRIGHT & HARRELL WELL #: 3 RRCID -> 088132 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3710 - 3792															
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-			-0-
08		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-			-0-
*10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCH, K. E. 593995 RRCID -> 119449 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 3491 PERF. 2802 - 2832															
RATCLIFF, JIM WELL #: 1															
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NT MINERALS, LLC 615872 RRCID -> 218938 COMPL. DATE 11/21/1930 TOTAL DEPTH 4208 PERF. 3570 - 3589															
SMITH, T. A. WELL #: 1															
06		840 N	748	-0-	-92	-0-	739	2	9	9	N	8			69
07		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	8	9	N	7			76
08		744 N	697	-0-	-47	-0-	689	2	8	9	N	7			83
09		750 N	589	-0-	-161	-0-	585	2	4	9	N	4			87
10		651 N	621	-0-	-30	-0-	615	2	6	9	N	5			92
11		660 N	614	-0-	-46	-0-	608	2	6	9	N	5			97

PENDRAGON OIL CO. 651162 RRCID -> 128016 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 1396 PERF. 1317 - 1322															
MCCLESKY WELL #: 4															
06		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			1
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-			1
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			1
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			1
*10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			1
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CASEY HEIRS "A" 1A RRCID -> 128460 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 1332 - 1351															
06		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
*10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
PENDRAGON OIL CO. //CONT.// 651162												
JETTON WELL #: 2 RRCID -> 132139 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 1289 PERF. 1200 - 1217												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-			2
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 3		N	-0-			2
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3		N	-0-			2
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-			2
*10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3		N	-0-			2
11	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												
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			12
07	186 N	150	-0-	-36	-0-	150 3		N	-0-			12
08	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			12
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			12
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 3		N	-0-			12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

PETEX 659782												
GROVES, W H WELL #: 7 RRCID -> 083765 COMPL. DATE 08/28/1942 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3881 - 3920												
06	960 N	951	-0-	-9	-0-	951 2		N	-0-			32
07	1023 N	952	-0-	-71	-0-	952 2		N	-0-			32
08	961 N	948	-0-	-13	-0-	948 2		N	-0-			32
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957 2		N	-0-			32
10	961 N	922	-0-	-39	-0-	922 2		N	-0-			32
11	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2		N	-0-			32

R L S OIL AND GAS 687228												
COOPER WELL #: 1 RRCID -> 129120 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 950 PERF. 870 - 874												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROCK OPERATING 722855												
MITCHAM WELL #: 2 C RRCID -> 063415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3638 - 3642												
06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872 2		N	-0-			-0-
07	1023 N	988	-0-	-35	-0-	988 2		N	-0-			-0-
08	992 N	908	-0-	-84	-0-	908 2		N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-			-0-
10	992 N	932	-0-	-60	-0-	932 2		N	-0-			-0-
*11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N	-0-			-0-

COATES, J. C. 722855												
WELL #: 1 RRCID -> 098461 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4115 PERF. 3618 - 3620												
06	1320 N	1128	-0-	-192	-0-	1128 2		N	-0-			-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228 2		N	-0-			-0-
08	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197 2		N	-0-			-0-
10	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084 2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1075	-0-	-65	-0-	1075 2		N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 27358 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
ROCK OPERATING		//CONT.// 722855													
MITCHAM		WELL #: 5		RRCID -> 159521		COMPL. DATE 07/01/2015		TOTAL DEPTH 3770		PERF. 3631 - 3651					
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

S & R GAS		740896						CNTY: EASTLAND							
CHILDERS		WELL #: 1		RRCID -> 117252		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 1692		PERF. 313 - 322					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILDERS		WELL #: 2		RRCID -> 117477		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH 400		PERF. 292 - 322					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILDERS		WELL #: 1A		RRCID -> 119968		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 600		PERF. 306 - 316					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHILDERS		WELL #: 2A		RRCID -> 119969		COMPL. DATE 01/20/1986		TOTAL DEPTH 500		PERF. 307 - 315					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SKYBRIDGE ENERGY LLC		786419						CNTY: EASTLAND							
COLLUM, ANNIE MAE		WELL #: 1		RRCID -> 186682		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3414 - 3478					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
STARR, LEE 815870												
STARR, LEE WELL #: 6 RRCID -> 094191 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 570 PERF. 490 - 496												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16												
STEWART, JAMES G. 819900												
ROADY-HULSEY WELL #: 1 RRCID -> 107209 COMPL. DATE 04/12/1980 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 2340 - 2450												
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2	8	9	102
*07	496	N	452	-0-	-44	-0-	-0-	444	2	8	9	130
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2	17	9	131
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2	18	9	147
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2	12	9	158
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	158
NO RPT												
T-SQUARE PETROLEUM CO. 833912												
TAFF WELL #: 4 RRCID -> 105892 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 2615 PERF. 2395 - 2400												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
NO RPT												
TEXOKAN OPERATING, INC. 850446												
MAYNARD WELL #: 1 RRCID -> 137584 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 2963 PERF. 2688 - 2698												
06	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
NO RPT												
MAYNARD WELL #: 2 RRCID -> 139643 COMPL. DATE 07/23/1991 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2710 - 2720												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
NO RPT												
MAYNARD WELL #: 3 RRCID -> 141792 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2976 - 2982												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
NO RPT												

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND																	
TEXOKAN OPERATING, INC. //CONT.// 850446																	
WOODS, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 200412 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1180 - 1187																	
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GREENWOOD WELL #: 2 RRCID -> 218868 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 3116 - 3126																	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824																	
DRAKE WELL #: 1 RRCID -> 058383 COMPL. DATE 12/07/1973 TOTAL DEPTH 3500 PERF. N/A																	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50	2			N	-0-			-0-
08		562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-		562	2			N	-0-			-0-
09		581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-		581	2			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TUCKCO PETROLEUM CORPORATION 872285																	
TRAVIS BOND WELL #: 1 RRCID -> 106922 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 878 PERF. N/A																	
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		22	2			N	-0-			-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-		31	2			N	-0-			-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	-0-		29	2			N	-0-			-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-		26	2			N	-0-			-0-

BOND, T. WELL #: A 2 RRCID -> 117250 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 843 - 867																	
06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		34	2			N	-0-			-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-		46	2			N	-0-			-0-
08		49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-		49	2			N	-0-			-0-
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-			-0-
10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-			-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	-0-		41	2			N	-0-			-0-

BOND, T. WELL #: A 1 RRCID -> 117251 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 844 - 864																	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		20	2			N	-0-			-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	-0-		26	2			N	-0-			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-		28	2			N	-0-			-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-		25	2			N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-		25	2			N	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-		23	2			N	-0-			-0-

EASTLAND COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 27358 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
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												
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
06		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3	N	-0-			-0-
07		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3	N	-0-			-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		642 N	642	-0-	-0-	-0-	642 3	N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT			-0-

CHASTAIN WELL #: 1 RRCID -> 091048 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3422 - 3428												
06		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3	N	-0-			99
07		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294 3	N	-0-			99
08		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215 3	N	-0-			99
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			99
10		1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129 3	N	-0-			99
11		1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-		N	NO RPT			99

ECHO, N. (GARDNER) 27436 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC 767826												
KEARLEY WELL #: 4A RRCID -> 127015 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2602 - 2622												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ECHO, NW. (GRAY UPPER) 27437 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN												
ARBEN OIL, INC. 028802												
DEVANNEY WELL #: 1 RRCID -> 085014 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2440 - 2446												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

DEVANNEY WELL #: 2 RRCID -> 091158 COMPL. DATE 07/30/1980 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2467 - 2478												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

ECHO, NW. (JENNINGS) 27437 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
K-M OIL COMPANY, INC. 448857												
KNOX -A- WELL #: 1A RRCID -> 092445 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2295 - 2560												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

ECHOLS (LAKE)		27444 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		240200									
ECHOLS, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 183601		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 4502		PERF. 3972 - 3990	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	960 N	150	-0-	-810	-0-	150	3	N	-0-		-0-
07	1116 N	800	-0-	-316	-0-	800	3	N	-0-		-0-
08	930 N	750	-0-	-180	-0-	750	3	N	-0-		-0-
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3	N	-0-		-0-

ECHOLS, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 196727		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 4603		PERF. 3868 - 3872	
06	570 N	440	-0-	-130	-0-	440	3	N	-0-		-0-
07	434 N	420	-0-	-14	-0-	420	3	N	-0-		-0-
08	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3	N	-0-		-0-
09	450 N	200	-0-	-250	-0-	200	3	N	-0-		-0-
10	434 N	200	-0-	-234	-0-	200	3	N	-0-		-0-
11	390 N	11	-0-	-379	-0-	11	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	
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-		-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ECHOLS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 034277		COMPL. DATE 10/15/1964		TOTAL DEPTH 4036		PERF. 3970 - 4025	
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-		-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-		-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3	N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-

ECHOLS "C"		WELL #: 7		RRCID -> 178940		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3996 - 4005	
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
08	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	3	N	-0-		-0-
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-		-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	700	3	N	-0-		-0-
11	780 N	626	-0-	-154	-0-	626	3	N	-0-		-0-

BILL ECHOLS -C-		WELL #: 8		RRCID -> 227516		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3868 - 3880	
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	3	N	-0-		-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-		-0-
09	390 N	268	-0-	-122	-0-	268	3	N	-0-		-0-
10	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	3	N	-0-		-0-
11	300 N	10	-0-	-290	-0-	10	3	N	-0-		-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		27444	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C.		//CONT.//		240200										
BREITENBACH		WELL #:		2	RRCID ->	259708	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	4458	PERF.	3903	-	3938
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		4290 X	3839	-0-	-451	-0-	3773 3	66 9	N	60	100 1			34
07		4433 X	4068	-0-	-365	-0-	4000 3	68 9	N	62	64 1			32
08		4278 X	4164	-0-	-114	-0-	4100 3	64 9	N	58				90
09		4140 X	4033	-0-	-107	-0-	4000 3	33 9	N	30				120
10		4092 X	4088	-0-	-4	-0-	4000 3	88 9	N	80	180 1			20
*11		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4000 3	88 9	N	80				100

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
WEST, C. K. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	017644	COMPL. DATE	10/09/1955	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3882	-	3900
06		30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-				23
07		62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2		Y	-0-				23
08		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-				23
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		Y	-0-				23
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-				23
11		30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-				23

WEST, C. K. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	017645	COMPL. DATE	06/06/1956	TOTAL DEPTH	4006	PERF.	3884	-	3904
06		90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-				135
07		124 N	30	-0-	-94	-0-	30 2		Y	-0-				135
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-				135
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-				135
10		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-				135
11		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-				135

PETEX				659782										
SOUTH KENNEDY		WELL #:		3	RRCID ->	113540	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4106	PERF.	3852	-	3858
06		450 N	229	-0-	-221	-0-	229 2		N	-0-				-0-
07		372 N	281	-0-	-91	-0-	281 2		N	-0-				-0-
08		279 N	196	-0-	-83	-0-	196 2		N	-0-				-0-
09		240 N	153	-0-	-87	-0-	153 2		N	-0-				-0-
10		279 N	170	-0-	-109	-0-	170 2		N	-0-				-0-
*11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-				-0-

SOUTH KENNEDY		WELL #:		1	RRCID ->	196750	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3960	-	3964
06		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-				-0-
07		124 N	113	-0-	-11	-0-	113 2		N	-0-				-0-
08		124 N	103	-0-	-21	-0-	103 2		N	-0-				-0-
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		N	-0-				-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-				-0-
11		90 N	53	-0-	-37	-0-	53 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
06		1080 N	911	-0-	-169	-0-	911 3		Y	-0-				-0-
07		1271 N	1114	-0-	-157	-0-	1114 3		Y	-0-				-0-
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3		Y	-0-				-0-
09		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413 3		Y	-0-				-0-
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		Y	-0-				-0-
*11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3		Y	-0-				-0-

ECHOLS (MARBLE FALLS) //CONT.// 27444 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 VAN OPERATING, LTD. //CONT.// 881442
 RANCH, P. K. WELL #: 2 RRCID -> 017651 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3956 - 3962

M	O	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
06		720 N	615	-0-	-105	-0-	615 3		Y	-0-			-0-
07		837 N	752	-0-	-85	-0-	752 3		Y	-0-			-0-
08		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-			-0-
09		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		Y	-0-			-0-
10		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 3		Y	-0-			-0-
*11		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		Y	-0-			-0-

RANCH, P. K. WELL #: 3 RRCID -> 017652 COMPL. DATE 10/12/1959 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4042 - 4052

06		900 N	751	-0-	-149	-0-	751 3		Y	-0-			-0-
07		1023 N	919	-0-	-104	-0-	919 3		Y	-0-			-0-
08		736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 3		Y	-0-			-0-
09		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		Y	-0-			-0-
10		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466 3		Y	-0-			-0-
*11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 3		Y	-0-			-0-

RANCH, P. K. WELL #: 4 RRCID -> 017653 COMPL. DATE 05/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4034 - 4090

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

ED AND PATSY (MORRIS SD.) 27467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 CRARUTH ENERGY CORPORATION 186685
 GRAVES "21-A" WELL #: 14 RRCID -> 136940 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2666 - 2670

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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-

EDGAR DAVIS (MORRIS) 27577 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 218149 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3435 - 3447

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 221322 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3434 - 3442

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EDGAR DAVIS (MORRIS)		//CONT.// 27577 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUY RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 224902		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 3576		PERF. 3432 - 3437	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 225248		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 3988		PERF. 3412 - 3419	
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		Y	-0-		-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		Y	-0-		-0-
08	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2		Y	-0-		-0-
09	420 N	390	-0-	-30	-0-	390 2		Y	-0-		-0-
10	434 N	392	-0-	-42	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 226476		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3382 - 3389	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 229073		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 3910		PERF. 3410 - 3420	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 229374		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3420 - 3426	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-

GUY RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 240483		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 3945		PERF. 3409 - 3419	
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	177 2		Y	-0-		-0-
07	186 N	171	-0-	-15	-0-	171 2		Y	-0-		-0-
08	186 N	163	-0-	-23	-0-	163 2		Y	-0-		-0-
09	180 N	152	-0-	-28	-0-	152 2		Y	-0-		-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153 2		Y	-0-		-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-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

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			

06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-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			

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELIASVILLE, SE. (CONGL.)		28354 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		786408											
YOUNG, FANNIE		WELL #: 8		RRCID -> 227119		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 3936 - 3942			

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			130

2C OPERATING, LLC		954911											
WASHBURN, J. P.		WELL #: 1		RRCID -> 067599		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 4167		PERF. 3964 - 3970			

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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			

06	450 N	413	-0-	-37	-0-	-0-	413 2		N	-0-			-0-
07	465 N	463	-0-	-2	-0-	-0-	463 2		N	-0-			-0-
08	434 N	222	-0-	-212	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	-0-	575 2		N	-0-			-0-
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-

ELLEN-VGO (ELLENBURGER)
PEBA OIL & GAS, INC.
DWORSKY "A"

28435 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
648640

WELL #: RRCID -> 208599 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4938 - 4946

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2005

ELMDALE, S. (CADDO)
TRISTAR OIL & GAS
ESTES, N. A.

28630 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALLAHAN
871133

WELL #: 1 RRCID -> 043692 COMPL. DATE 11/01/1964 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3419 - 3422

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			108
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	24	2	34	9	N	31	123
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	101	2	53	9	N	48	78
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	38	2	44	9	N	40	118
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	25	2	35	9	N	32	69
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	11	2	40	9	N	36	105
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	35	140

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

06	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	3		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
*10	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO							
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523													
MONTY WATSON CONE		WELL #: A 19		RRCID -> 043928		COMPL. DATE 12/27/2007		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3549 - 3560					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1B		RRCID -> 045215		COMPL. DATE 11/09/1968		TOTAL DEPTH 3927		PERF. 3630 - 3642					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 110		RRCID -> 047781		COMPL. DATE 11/21/1969		TOTAL DEPTH 4080		PERF. N/A					
06	270	N	211	-0-	-59	B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	B	-0-	415	3		N	-0-			-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	345	3		N	-0-			-0-
10	380	N	270	-0-	-110	B	-0-	270	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 3A		RRCID -> 063952		COMPL. DATE 10/05/1975		TOTAL DEPTH 4015		PERF. N/A					
06	12	N	12	-0-	-0-	B	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTY WATSON CONE		WELL #: A 29		RRCID -> 066668		COMPL. DATE 04/03/1976		TOTAL DEPTH 3940		PERF. 3557 - 3609					
06	180	N	46	-0-	-134	B	-0-	46	3		N	-0-			-0-
07	124	N	73	-0-	-51	B	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3		N	-0-			-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523									
TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 115		RRCID -> 082558		COMPL. DATE 04/13/1979		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 2483 - 2495	
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
*01	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
*02	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*03	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
05	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	52 3	N	-0-		-0-
06	150 N	41	-0-	-109	B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
08	359 N	359	-0-	-0-	B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
*10	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TRISTATE LEASING CORP		WELL #: 216		RRCID -> 087543		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 2500 - 2510	
06	60 N	57	-0-	-3	B	-0-	57 3	N	-0-		-0-
07	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	124 N	43	-0-	-81	B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 310		RRCID -> 091235		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 2472 - 2495	
06	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

TRI-STATE LEASING CORP		WELL #: 215		RRCID -> 091690		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 2480 - 2488	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE WATSON CONE		WELL #: 5		RRCID -> 092174		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2460 - 2468	
06	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMORY (BIG SALINE)		//CONT.// 28947 250		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523														
MONTE WATSON CONE		WELL #: 108		RRCID -> 135856		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3724 - 3736								
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
06		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-					-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO								
WATSON, H. D.		WELL #: 1		RRCID -> 017666		COMPL. DATE 04/17/1959		TOTAL DEPTH 4558 PERF. N/A								
06		414 S	414	-0-	-0- B	-0-	414 2			N	-0-					62
07		382 S	382	-0-	-0- B	-0-	382 2			N	-0-					62
08		316 S	316	-0-	-0- B	-0-	316 2			N	-0-					62
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		320 S	320	-0-	-0- B	-0-	320 2			N	-0-					62
10		433 S	433	-0-	-0- B	-0-	433 2			N	-0-					62
*11		619 S	619	-0-	-0- B	-0-	619 2			N	-0-					62

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
RITCHIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 043471		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4272 PERF. N/A								
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT					-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								
06		210 N	80	-0-	-130	-0-	80 3			N	-0-					-0-
07		155 N	142	-0-	-13	-0-	142 3			N	-0-					-0-
08		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3			N	-0-					-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3			N	-0-					-0-
*10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3			N	-0-					-0-
11		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								
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		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-

CONE "9"		WELL #: 902		RRCID -> 170606		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3734 - 3803								
06		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3			N	-0-					-0-
07		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 3			N	-0-					-0-
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 3			N	-0-					-0-
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3			N	-0-					-0-
10		341 N	303	-0-	-38	-0-	303 3			N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EMORY (BIG SALINE 4116)		//CONT.//		28947 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
BLUE OIL, INC.				076765										
MANSELL				WELL #:	1	RRCID ->	235691	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	4703	PERF.	3680 - 3696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-			79
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
MERCER				WELL #:	5	RRCID ->	214552	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	4533	PERF.	4399 - 4411	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

PITCOCK, INC.				665870		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
GREEN, F.				WELL #:		RRCID ->	209996	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	4575	PERF.	4520 - 4554	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	P&A	COND	-0-	-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
06	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	2		N	-0-		48
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		48
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2		N	-0-		48
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-		48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-		48

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	
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIRDWELL, EMORY				WELL #:	2	RRCID ->	098121	COMPL. DATE	09/02/1981	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3906 - 3916	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMORY (LAKE)		//CONT.//		28947 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125										
CANTEY				WELL #: 3	RRCID -> 087599	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3982	-	3985				
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
CANTEY "C"				WELL #: 1	RRCID -> 123405	COMPL. DATE 01/27/1987	TOTAL DEPTH 3870	PERF. 3695	-	3700				
06	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3				N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3				N	-0-			-0-
08	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3				N	-0-			-0-
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3				N	-0-			-0-
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOWER RESOURCES INC				862857		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
CUMMING-REAGAN "11"				WELL #: 4C	RRCID -> 173129	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 3854	PERF. 3636	-	3643				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERGY (MARBLE FALLS)				29082 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: COMANCHE				
H&G PETROLEUM CORPORATION				341347										
ALLEN, E. H.				WELL #: 1	RRCID -> 017673	COMPL. DATE 12/02/1950	TOTAL DEPTH 2711	PERF. 2674	-	2684				
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	1 1	43 2	N	4					17
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	4 9	21 2	N	2					19
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 9	29 2	N	3					22
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1 1	8 2	N	1					23
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	3 9	11 2	N	-0-					23
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 9		N	-0-					23

PETTIT, W. C.				1	RRCID -> 017674	COMPL. DATE 07/24/1957	TOTAL DEPTH 2761	PERF. 2728	-	2748				
06	60 N	44	-0-	-16	-0-	1 1	39 2	N	4					17
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	4 9	45 2	N	2					19
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 9	28 2	N	3					22
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	10 2	N	1					23
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	3 9	9 2	N	-0-					23
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1 9		N	-0-					23

OIL AND GAS DIVISION

ENERGY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		29082 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COMANCHE		
H&G PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		341347								
RUDD, G. T.		WELL #:		2	RRCID ->	017675	COMPL. DATE	08/13/1957	TOTAL DEPTH	2711	PERF.	2635 - 2668
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
06	270 N	131	-0-	-139	-0-	2	1	125	2	N	4	17
						4	9					
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	3	1	139	2	N	3	20
						3	9					
08	155 N	134	-0-	-21	-0-	2	1	129	2	N	3	23
						3	9					
09	120 N	48	-0-	-72	-0-	2	1	45	2	N	1	24
						1	9					
10	155 N	31	-0-	-124	-0-	1	1	29	2	N	1	25
						1	9					
11	120 N	31	-0-	-89	-0-	1	1	29	2	N	1	26
						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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

D.J. & T. ENERGY				196227								
PACK, H. N.		WELL #:		1	RRCID ->	193556	COMPL. DATE	10/08/2002	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1235 - 1239
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-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-

GREENHAW, MORRIS R.				331530								
CHISOM, W. A.		WELL #:		1	RRCID ->	188096	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3248	PERF.	3064 - 3184
06	0 W	601	-0-	601	1122	601	3		N	-0-		50
07	0 W	797	-0-	797	1919	746	3	51	9	N	46	-0-
08	0 W	623	-0-	623	2542	623	3		N	-0-		-0-
09	2070	103	-0-	-1967	575	103	3		N	-0-		-0-
10	994 R	419	-0-	-575	-0-	419	3		N	-0-		-0-
11	600 #	86	-0-	-514	-0-	86	3		N	-0-		-0-

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//	29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH							
GREENHAW, MORRIS R.		//CONT.//	331530										
HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 12	RRCID ->	227476	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	3835	PERF.	3682	-	3720
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	
06		120 #	112	-0-	-8	-0-	112 3	N	-0-			-0-	
07		124 #	102	-0-	-22	-0-	102 3	N	-0-			-0-	
08		124 #	93	-0-	-31	-0-	93 3	N	-0-			-0-	
09		120 #	76	-0-	-44	-0-	76 3	N	-0-			-0-	
10		124 #	75	-0-	-49	-0-	75 3	N	-0-			-0-	
11		120 #	34	-0-	-86	-0-	34 3	N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 11	RRCID ->	227484	COMPL. DATE	01/27/2007	TOTAL DEPTH	3786	PERF.	3666	-	3686
06		120 #	107	-0-	-13	-0-	107 3	N	-0-			-0-	
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
08		124 #	81	-0-	-43	-0-	81 3	N	-0-			-0-	
09		120 #	68	-0-	-52	-0-	68 3	N	-0-			-0-	
10		124 #	67	-0-	-57	-0-	67 3	N	-0-			-0-	
11		120 #	20	-0-	-100	-0-	20 3	N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 18	RRCID ->	227485	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3546	-	3566
06		150 #	118	-0-	-32	-0-	118 3	N	-0-			-0-	
07		155 #	104	-0-	-51	-0-	104 3	N	-0-			-0-	
08		155 #	81	-0-	-74	-0-	81 3	N	-0-			-0-	
09		120 #	72	-0-	-48	-0-	72 3	N	-0-			-0-	
10		124 #	71	-0-	-53	-0-	71 3	N	-0-			-0-	
11		120 #	15	-0-	-105	-0-	15 3	N	-0-			-0-	

HOGTOWN-MOORE UNIT		WELL #:	E 10	RRCID ->	228022	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	3815	PERF.	3668	-	3697
06		14B2 EXT	101	-0-	101	101	101 3	N	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101		N	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	103	-0-	103	204	103 3	N	-0-			-0-	
09		14B DENY	102	-0-	102	306	102 3	N	-0-			-0-	
10		407 R	101	-0-	-306	-0-	101 3	N	-0-			-0-	
*11		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-			-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:	1A	RRCID ->	155395	COMPL. DATE	07/14/1995	TOTAL DEPTH	1690	PERF.	1580	-	1638
LUSBY, C.C.		709694											
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-	

SKYBRIDGE ENERGY LLC		WELL #:	301	RRCID ->	224517	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	2896	PERF.	3050	-	3455
GARY, S.E.		786419											
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

ERATH COUNTY REGULAR		//CONT.//		29231 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC				862620							
MAULDIN, C. W. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 221695	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2185	- 2195		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLACKWELL, A. H.				WELL #: 2	RRCID -> 224813	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3799	- 3844		
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREENHAW, MORRIS R.				331530			TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
CLAYTON, W. C.				WELL #: 1	RRCID -> 031278	COMPL. DATE 01/12/1984					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114233			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114233			N	-0-		-0-

TOWER RESOURCES INC				862857			TOTAL DEPTH 1720	PERF. N/A			
CUMMING CALABRIA				WELL #: 1	RRCID -> 052374	COMPL. DATE 05/10/1971					
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-

MCCLURE, JAMES				WELL #: 1	RRCID -> 094429	COMPL. DATE 07/20/1981	TOTAL DEPTH 1792	PERF. 1587	- 1629		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		N	-0-		-0-
08	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 3		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 3		N	-0-		-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-

ERATH COUNTY REGULAR (DESDEMONA)//CONT.// 29231 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ERATH												
TOWER RESOURCES INC //CONT.// 862857												
MCDANIEL RANCH UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 245120 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1806 - 1819												
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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												
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
06		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-
07		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-
08		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-
10		434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419	2			N	-0-
11		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-

SCHOOR, ALBERT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 017626 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3206 PERF. N/A												
06		450 N	360	-0-	-90 B	-0-	360	2			N	79
07		465 N	361	-0-	-104 B	-0-	361	2			N	79
08		403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401	2			N	79
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	79
10		482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482	2			N	79
*11		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472	2			N	79

3 S PRODUCTION, INC. 953796												
REICH, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 072933 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 3601 PERF. N/A												
06		270 N	241	-0-	-29 B	-0-	241	3			N	-0-
07		342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342	3			N	-0-
08		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-
10		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3			N	-0-
11		330 N	310	-0-	-20 B	-0-	310	3			N	-0-

REICH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 074749 COMPL. DATE 11/27/1977 TOTAL DEPTH 3757 PERF. N/A												
06		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	3			N	-0-
07		372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312	3			N	-0-
08		403 N	225	-0-	-178 B	-0-	225	3			N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	288	-0-	-72 B	-0-	288	3			N	-0-
10		310 N	251	-0-	-59 B	-0-	251	3			N	-0-
*11		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3			N	-0-

REICH, TIMOTHY E. WELL #: 1 RRCID -> 122430 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 3637 PERF. 3165 - 3186												
06		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	170	3	6	9	N	30
07		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	172	3	4	9	N	34
08		198 N	198	-0-	-0- B	-0-	192	3	6	9	N	39
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	169	3	4	9	N	43
10		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	183	3	6	9	N	48
11		180 N	162	-0-	-18 B	-0-	158	3	4	9	N	52

ERNEST REICH		//CONT.//		29235 500	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: EASTLAND			
3 S PRODUCTION, INC.		//CONT.//		953796									
DENT, DONNIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	278804	COMPL. DATE	09/18/1977	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3201 - 3228	
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
06		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	266 3	11 9	N	10			59
07		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	276 3	10 9	N	9			68
08		312 N	312	-0-	-0- B	-0-	303 3	9 9	N	8			76
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	265 3	8 9	N	7			83
10		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	299 3	8 9	N	7			90
11		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	253 3	9 9	N	8			98

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	
06		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			39
07		217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-			39
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			39
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		N	-0-			39
10		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			39
11		210 N	197	-0-	-13	-0-	197 2		N	-0-			39

EUBANK (STRAWN UPPER)				29592 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
G & F OIL, INC.				292000									
EUBANKS		WELL #:		1	RRCID ->	093141	COMPL. DATE	01/13/1980	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	1030 - 1040	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

EUREKA (CADD)				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	
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-

BENTLEY "2952"				WELL #:	1	RRCID ->	154477	COMPL. DATE	05/17/1995	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	3250 - 3260
06		1530 N	1081	-0-	-449	-0-	1081 2		N	-0-			-0-
07		1240 N	1156	-0-	-84	-0-	1156 2		N	-0-			-0-
08		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 2		N	-0-			-0-
09		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-			-0-
10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
*11		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 2		N	-0-			-0-

EUREKA (CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. COMPTON -34-		29620 300 089974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	069184	COMPL. DATE	05/16/1976	TOTAL DEPTH	3990	PERF.	N/A	
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
07	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
10	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1303	2	N	-0-			-0-
COMPTON, RUBY "A"		WELL #:	1	RRCID ->	087075	COMPL. DATE	08/13/1973	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	3878 - 3890	
06	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2	N	-0-			-0-
07	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
08	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
09	1380 N	1207	-0-	-173	-0-	1207	2	N	-0-			-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2	N	-0-			-0-
11	1320 N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2	N	-0-			-0-
EUREKA (DUFFER) QUAIL WELL SERVICE, INC. LOVING SOUTH		29620 400 684502	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	1	RRCID ->	262783	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	4302	PERF.	3944 - 3952	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
LOVING SOUTH		WELL #:	2	RRCID ->	267287	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	4348	PERF.	3978 - 3988	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-
MCKELVAIN		WELL #:	3	RRCID ->	269835	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3920 - 3930	
06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2	N	-0-			-0-
07	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2	N	-0-			-0-
08	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2	N	-0-			-0-
09	2040 N	2028	-0-	-12	-0-	2028	2	N	-0-			-0-
10	2108 N	1959	-0-	-149	-0-	1959	2	N	-0-			-0-
11	2040 N	1313	-0-	-727	-0-	1313	2	N	-0-			-0-
EUREKA (STRAWN) QUAIL WELL SERVICE, INC. MCKELVAIN		29620 600 684502	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
		WELL #:	2	RRCID ->	265272	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	2204 - 2210	
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - PLUGGED 09/07/16												

EUREKA (STRAWN) //CONT.// 29620 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 QUAIL WELL SERVICE, INC. //CONT.// 684502
 LOVING SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 270005 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 2292 PERF. 2250 - 2260

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

WYLIE, FRED JR. WELL #: 1 RRCID -> 131843 COMPL. DATE 08/03/1989 TOTAL DEPTH 4064 PERF. 3908 - 3911

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC. 946964
 HAYDEN "C" WELL #: 1 RRCID -> 118051 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3741 - 3751

06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	682 N	1	-0-	-681	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	496 N	103	-0-	-393	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER) 29980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 HAGAR WELL #: 1 RRCID -> 112328 COMPL. DATE 12/19/1983 TOTAL DEPTH 3254 PERF. 3112 - 3118

06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	88	2	6	9	N	5	155	1			32
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					32
08	93 N	50	-0-	-43	-0-	47	2	3	9	N	3					35
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	40	2	3	9	N	3					38
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					38
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	29	2	11	9	N	10					48

HAGAR "B" WELL #: 1 RRCID -> 130030 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 2996 - 3012

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIR (MARBLE FALLS, LOWER)		//CONT.//	29980 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND		
KING ENERGY RESOURCES			465526					
BLACKWELL			WELL #:	1	RRCID -> 103336	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 3580	PERF. 3314 - 3340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

BLACKWELL "B"			WELL #:	3	RRCID -> 109102	COMPL. DATE 02/06/1984	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3307 - 3318
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			26

MSBE, INC.			518695					
MCPHAIL			WELL #:	2	RRCID -> 095578	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3248 - 3366
06		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		NO RPT	-0-

TK OPERATING			860912					
JAMESON			WELL #:	1	RRCID -> 101674	COMPL. DATE 08/10/1982	TOTAL DEPTH 3438	PERF. 3262 - 3290
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23

JAMESON			WELL #:	2	RRCID -> 107457	COMPL. DATE 09/14/1983	TOTAL DEPTH 3371	PERF. 3258 - 3280
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		Y NO RPT	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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-

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				
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		-0-
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-		-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	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			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPARKS, A. C.		WELL #: 1		RRCID -> 073817		COMPL. DATE 02/15/1977		TOTAL DEPTH 2689 PERF. N/A			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		37

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			
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 #	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			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

FLORENCE BRYANT (GARDNER SD)				31522 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD				
SUCHIL ENERGY, LLC				828545							
GLENN LEECH ET AL		WELL #:		6	RRCID -> 089104	COMPL. DATE 11/27/1973	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2992	-	2997	
*M											
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 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-

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	
M											
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-		166
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-		166
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		166
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		N	-0-		166
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238 3		N	-0-		166
11	270 N	220	-0-	-50	-0-	220 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	
M											
06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184 2		N	-0-		23
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		23
08	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-		23
09	1170 N	327	-0-	-843	-0-	327 2		N	-0-		23
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)				32214 530	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER				
XPLORE OPERATING, LLC				946023							
JUSTICE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 162022	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 4948	-	5050	
M											
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	112 3	N	-0-		-0-
07	279 N	91	-0-	-188	-0-	6 1	85 3	N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16 1	236 3	N	-0-		-0-
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 3	N	-0-		-0-
10	277 N	277	-0-	-0-	-0-	15 1	262 3	N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	13 1	195 3	N	-0-		-0-

PATTERSON				WELL #:	1T	RRCID -> 162176	COMPL. DATE 09/26/1996	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4802	-	4886
M											
06	60 N	26	-0-	-34	-0-	2 1	24 3	N	-0-		-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	58 1	860 3	N	-0-		-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 7B-281058

FORT WOLTERS (MARBLE FALLS LIME)//CONT.// 32214 530 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023												
COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 164472 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 4954 - 5049												
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

06		480 N	204	-0-	-276	-0-	13 1	191 3	N	-0-		-0-
07		403 N	100	-0-	-303	-0-	6 1	94 3	N	-0-		-0-
08		310 N	151	-0-	-159	-0-	10 1	141 3	N	-0-		-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 3	N	-0-		-0-
10		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8 1	146 3	N	-0-		-0-
*11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	18 1	256 3	N	-0-		-0-

MURRAY, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 166067 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 4974 - 5076												
06		262 N	262	-0-	-0-	-0-	17 1	245 3	N	-0-		-0-
07		253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 1	237 3	N	-0-		-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	209 3	N	-0-		-0-
09		240 N	9	-0-	-231	-0-	1 1	8 3	N	-0-		-0-
10		248 N	10	-0-	-238	-0-	1 1	9 3	N	-0-		-0-
11		210 N	2	-0-	-208	-0-	2 3		N	-0-		-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												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/29/2016 - PLUGGED 07/29/16												

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												
06		930 N	292	-0-	-638	-0-	160 1	132 2	N	-0-		18
07		1023 N	244	-0-	-779	-0-	160 1	84 2	N	-0-		18
08		303 N	303	-0-	-0-	-0-	160 1	143 2	N	-0-		18
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	160 1	165 2	N	-0-		18
10		248 N	172	-0-	-76	-0-	172 2		N	-0-		18
11		300 N	160	-0-	-140	-0-	160 2		N	-0-		18

HEATH WELL #: 1 RRCID -> 112346 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3799 - 3803												
06		240 N	64	-0-	-176	-0-	28 1	36 2	N	-0-		23
07		248 N	51	-0-	-197	-0-	28 1	23 2	N	-0-		23
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	28 1	40 2	N	-0-		23
09		75 N	75	-0-	-0-	-0-	28 1	47 2	N	-0-		23
10		62 N	49	-0-	-13	-0-	49 2		N	-0-		23
11		60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2		N	-0-		23

FOSTER (MARBLE FALLS) 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
BROWN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 095589 COMPL. DATE 05/29/1981 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3290 - 3310												
06		300 #	168	-0-	-132	-0-	168 2		N	-0-		8
07		310 #	84	-0-	-226	-0-	84 2		N	-0-		8
08		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		8
09		370 R	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		8
10		303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 2		N	-0-		8
11		360 #	279	-0-	-81	-0-	279 2		N	-0-		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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					2	47
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	47
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	47
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	47
*10	103 R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	50
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	102	2	8	9	Y	57

LONG, TONY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 162802		COMPL. DATE 04/02/1997		TOTAL DEPTH 3670		PERF. 2635 - 3102	
06	85 R	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-
11	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-

LONG, TONY "A-1"		WELL #: 1		RRCID -> 267479		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3575		PERF. 2634 - 3240	
06	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
10	124 #	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-
11	120 #	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-

PARAGON OIL & GAS, LLC		639006		RRCID -> 080547		COMPL. DATE 12/28/1978		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2955 - 2965	
FRALEY, JOE		WELL #: 2									
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-
07	217 #	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-
08	217 #	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-
09	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-
10	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-
11	180 #	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-

B.J. ALLEN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082256		COMPL. DATE 04/20/1979		TOTAL DEPTH 3076		PERF. 2946 - 2956	
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-
07	589 #	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-
08	589 #	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-
09	570 #	384	-0-	-186	-0-	384	2			N	-0-
10	496 #	401	-0-	-95	-0-	401	2			N	-0-
11	510 #	272	-0-	-238	-0-	272	2			N	-0-

ROBERT H FORD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 087592		COMPL. DATE 05/02/1980		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2934 - 2944	
06	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-
07	589 #	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-
08	527 #	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-
09	420 #	272	-0-	-148	-0-	272	2			N	-0-
10	496 #	293	-0-	-203	-0-	293	2			N	-0-
11	480 #	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-

FOSTER (MARBLE FALLS) //CONT.// 32300 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND												
PARAGON OIL & GAS, LLC //CONT.// 639006												
SMITH, CLIFFORD L. WELL #: 2 RRCID -> 089132 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2938 - 2952												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		510 #	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
07		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-
08		658 R	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-
09		510 #	377	-0-	-133	-0-	377	2			N	-0-
10		527 #	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-
11		510 #	331	-0-	-179	-0-	331	2			N	-0-

EBERHART, SYBIL SEARS WELL #: 1 RRCID -> 115494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3155 PERF. 2932 - 2968												
06		480 #	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-
07		496 #	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-
08		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-
09		544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-
10		434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-
11		540 #	264	-0-	-276	-0-	264	2			N	-0-

FORD, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 245719 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2940 - 2956												
06		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
07		248 #	25	-0-	-223	-0-	25	2			N	-0-
08		315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-
09		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-
10		274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
11		300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-

RUTHERFORD, C. C. 738136 RUTHERFORD, C.C. WELL #: 1 RRCID -> 110267 COMPL. DATE 03/12/1977 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2950 - 2960												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
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

SO OPERATING COMPANY 800281 WUENSCHÉ WELL #: 1 RRCID -> 106718 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2980 - 2990												
06		150 #	62	-0-	-88	-0-	62	3			N	-0-
07		242 R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-
08		244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-
09		173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-
10		248 #	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-
11		240 #	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 119213 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3035 - 3052												
06		207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-
07		155 #	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-
08		186 #	64	-0-	-122	-0-	64	3			Y	-0-
09		180 #	93	-0-	-87	-0-	93	3			Y	-0-
10		186 #	101	-0-	-85	-0-	101	3			Y	-0-
11		180 #	95	-0-	-85	-0-	95	3			Y	-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	420 #	411	-0-	-9	-0-	411 2		N	-0-		38
07	434 #	414	-0-	-20	-0-	414 2		N	-0-		38
08	434 #	407	-0-	-27	-0-	407 2		N	-0-		38
09	420 #	365	-0-	-55	-0-	365 2		N	-0-		38
10	434 #	383	-0-	-51	-0-	383 2		N	-0-		38
11	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		38

SCHULTZ "A"		WELL #:		1	RRCID -> 202397	COMPL. DATE 10/21/1978	TOTAL DEPTH 3443	PERF. 2907 - 2940			
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	N	1		40
07	124 #	28	-0-	-96	-0-	28 2		N	-0-		40
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-		40
09	180 #	80	-0-	-100	-0-	79 2	1 9	N	1		41
10	186 #	135	-0-	-51	-0-	134 2	1 9	N	1		42
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		42

CRISWELL		WELL #:		1	RRCID -> 217101	COMPL. DATE 12/01/1978	TOTAL DEPTH 3366	PERF. 2967 - 2992			
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172 2		N	-0-		7
07	186 #	155	-0-	-31	-0-	155 2		N	-0-		7
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-		7
09	180 #	115	-0-	-65	-0-	115 2		N	-0-		7
10	186 #	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-		7
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		7

SHULTS "B"		WELL #:		1	RRCID -> 217399	COMPL. DATE 10/30/1978	TOTAL DEPTH 3398	PERF. 2956 - 3002			
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	209 2	1 9	N	1		42
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	199 2	1 9	N	1		43
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-		43
09	210 #	115	-0-	-95	-0-	114 2	1 9	N	1		44
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	174 2	1 9	N	1		45
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		45

SHULTS "B"		WELL #:		2	RRCID -> 217405	COMPL. DATE 08/26/1979	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2968 - 3001			
06	240 #	210	-0-	-30	-0-	209 2	1 9	N	1		42
07	248 #	200	-0-	-48	-0-	199 2	1 9	N	1		43
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191 2		N	-0-		43
09	210 #	115	-0-	-95	-0-	114 2	1 9	N	1		44
10	217 #	175	-0-	-42	-0-	174 2	1 9	N	1		45
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		45

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

FOUR CORNERS (CONGL, UPPER)												
AVAD OPERATING, LLC												
KENDIG, H. L. UNIT												
32348 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS												
037877												
WELL #: 1 RRCID -> 140682 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3581 - 3589												
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
06		990 N	663	-0-	-327	-0-	663 2		N	-0-		19
07		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		N	-0-		19
08		888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		N	-0-		19
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-		19
*10		931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 2		N	-0-		19
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		19

FRAGER (CONGLOMERATE)												
G & F OIL, INC.												
WELLS												
32456 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
292000												
WELL #: 1 RRCID -> 218243 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4361 PERF. 3902 - 3910												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

FRANCIS K. (GARDNER)												
SEVEN CROSS OPERATING, LLC												
XX RANCH												
32520 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLEMAN												
767834												
WELL #: 1034 RRCID -> 191149 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3735 - 3748												
06		150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	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												
06		150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
07		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		Y	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	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												
06		150 N	91	-0-	-59	-0-	91 3		Y	-0-		-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-		-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FRANK DOSS (DUFFER)												
BRECK OPERATING CORP.												
JONES, DELTON												
32575 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD												
089974												
WELL #: 1 RRCID -> 097433 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3998 - 4002												
06		300 N	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-		-0-
07		310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-		-0-
08		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-		-0-
10		310 N	215	-0-	-95	-0-	215 2		N	-0-		-0-
*11		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		-0-
08	775 N	5	-0-	-770	-0-	5 2		N	-0-		-0-
09	540 N	105	-0-	-435	-0-	105 2		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-			N	NO RPT		-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442		WELL #:		1 C	RRCID ->	044502	COMPL. DATE	01/09/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

DOSS, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	090386	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 3998 - 4004
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-		213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		213
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		213

GRANT, OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	192161	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4399	PERF. 3995 - 4002
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FRANK DOSS (MISS)		32583 333		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.		881442									
GRANT, OPAL		WELL #:		1 M	RRCID ->	059926	COMPL. DATE	08/03/1968	TOTAL DEPTH	4399	PERF. N/A
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

FRANKELL (STRAWN)		32639 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	075001	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	236	3	11	9	N	10					251
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	236	3	6	9	N	5					256
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	213	3	9	9	N	8					264
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	200	3	17	9	N	15					279
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	190	3	6	9	N	5					284
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					284

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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

FRANKEL, S. (STRAWN)				32640 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS		
BURTON SERVICES, INC.				112251								
JONES, WINSTON		WELL #:		1		RRCID -> 080237		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 2197 PERF. 2000 - 2008		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/16												

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		
06	1020 N	734	-0-	-286	-0-	734	2			N	-0-	-0-
07	1054 N	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-	-0-
08	930 N	699	-0-	-231	-0-	699	2			N	-0-	-0-
09	720 N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-	-0-
10	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	2			N	-0-	-0-
*11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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			
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	
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-	
07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2	N	-0-		-0-	
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2	N	-0-		-0-	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 2	N	-0-		-0-	
10	930 N	782	-0-	-148	-0-	782 2	N	-0-		-0-	
11	870 N	767	-0-	-103	-0-	767 2	N	-0-		-0-	

PETEX		659782									
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 120120		COMPL. DATE 10/08/2002		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3716 - 3726			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 125375		COMPL. DATE 10/05/1987		TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3754 - 3764			
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 2	N	-0-		7	
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		7	
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	596 2	N	-0-		7	
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587 2	N	-0-		7	
10	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 2	N	-0-		7	
11	570 N	433	-0-	-137	-0-	433 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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 4		RRCID -> 110491		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 1470 PERF. 1461 - 1464			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

RICHARDS, DEBBIE		WELL #: 6		RRCID -> 116298		COMPL. DATE 04/30/1985		TOTAL DEPTH 1480 PERF. 1465 - 1480			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

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

FRED (CISCO)		//CONT.//		32806 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: THROCKMORTON		
RICHARDS, TOT OIL CO.		//CONT.//		707430							
RICHARDS, DEBBIE		WELL #:		5	RRCID ->	144027	COMPL. DATE	03/28/1984	TOTAL DEPTH	1470	PERF. 1107 - 1108
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

FRENCH (4150)				32990 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675							
HINKSON LAURA E.		WELL #:		4	RRCID ->	068649	COMPL. DATE	07/20/1976	TOTAL DEPTH	4552	PERF. 4140 - 4160
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

HINKSON, LAURA E.		WELL #:		7D	RRCID ->	110176	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	4230	PERF. 4130 - 4135
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-		-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	2	N	-0-		-0-
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	31	2	N	-0-		-0-
*10	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.L.P. (DUFFER)				33457 250	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS		
ANDERSON PRODUCTION				022922							
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	121122	COMPL. DATE	08/23/1984	TOTAL DEPTH	4108	PERF. 4024 - 4030
06	480 N	327	-0-	-153	-0-	327	2	N	-0-		72
07	527 N	282	-0-	-245	-0-	282	2	N	-0-		72
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		72
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-		72
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		72
11	540 N	507	-0-	-33	-0-	507	2	N	-0-		72

GAILEY (CADDO)				33707 404	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	087230	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2326 - 2355
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-		-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2	N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2	N	-0-		-0-

GAILY (CONGL.)				33707 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND		
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563							
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	221394	COMPL. DATE	07/03/2006	TOTAL DEPTH	3410	PERF. 3014 - 3026
06	150 N	122	-0-	-28	-0-	122	2	N	-0-		-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	17	2	N	-0-		-0-
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-		-0-
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	N	-0-		-0-
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAILY (CONGL.)		//CONT.//		33707 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
GAILEY, N.C. ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	260692	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	3621	PERF.	3075 - 3085
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
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	2		N	-0-		-0-
07	124 N	21	-0-	-103	-0-	21	2		N	-0-		-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-		-0-
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2		N	-0-		-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-		-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		N	-0-		-0-

GAILEY-ALLEN (MARBLE FALLS)				33708 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563								
GAILEY, N. C. ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	052618	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	3338	PERF.	3029 - 3036
06	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-		-0-
07	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2		N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		-0-
09	12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		-0-
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2		N	-0-		-0-

GAILEY, N.C.				WELL #:	5	RRCID ->	128603	COMPL. DATE	09/14/1988	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3054 - 3060
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		-0-	
07	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		-0-	
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-		-0-	
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-	

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555		RRCID ->	088829	COMPL. DATE	12/17/1979	TOTAL DEPTH	3361	PERF.	2998 - 3068
DELAND, O. H.		WELL #:		20									
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PEASE, H.				WELL #:	1	RRCID ->	152316	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3208	PERF.	2989 - 2995
06	900 N	831	-0-	-69	-0-	108	1	723	3	N	-0-	-0-	
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	124	1	911	3	N	-0-	-0-	
08	930 N	677	-0-	-253	-0-	89	1	588	3	N	-0-	-0-	
09	840 N	744	-0-	-96	-0-	103	1	641	3	N	-0-	-0-	
10	1023 N	782	-0-	-241	-0-	99	1	683	3	N	-0-	-0-	
11	660 N	616	-0-	-44	-0-	81	1	535	3	N	-0-	-0-	

GARNER, N.W. (4400)				34011 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
DOW		WELL #:		2	RRCID ->	097371	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	4860	PERF.	4390 - 4434
06	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2		N	-0-		-0-
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2		N	-0-		-0-
08	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		-0-
09	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2		N	-0-		-0-
10	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	2		N	-0-		-0-
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT		-0-

GARNER, N.W. (4400)		//CONT.// 34011 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579										
O'QUIN		WELL #: 1		RRCID -> 161041		COMPL. DATE 12/13/1996			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4524 - 4538			
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
06	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		N	-0-			-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-	321 2		N	-0-			-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
PATTERSON		WELL #: 1C		RRCID -> 163048		COMPL. DATE 11/01/1996			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4399 - 4403			
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	1 1	12 3	N	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/14/2016 - W/O TO 7B-281058												

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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAYLE		34288 001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		767826										
DIBRELL ESTATE		WELL #: 4A		RRCID -> 104453		COMPL. DATE 12/01/1982			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3060			
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	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-

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 144029		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3170 - 3180			
06	DLQ G-10	179	-0-	179	513	159 3	20 9	N	18			164
07	DLQ G-10	152	-0-	152	665	132 3	20 9	N	18			182
08	DLQ G-10	134	-0-	134	799	111 3	23 9	N	21			203
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT			203
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT			203
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	799			N	NO RPT			203

NEFF, A. R. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 144030		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3192 - 3202			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

GAYLE		//CONT.//		34288 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: COLEMAN			
SEVEN CROSS WELL SERVICE, LLC		//CONT.//		767826								
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	144031	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3186 - 3200
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
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	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-
NEFF, A. R. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	144032	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3168 - 3194
06	DLQ G-10	162	-0-	162	454	159 3	3 9	N	3			21
07	DLQ G-10	135	-0-	135	589	132 3	3 9	N	3			24
08	DLQ G-10	111	-0-	111	700	111 3		N	-0-			24
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	700			N	NO RPT			24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	700			N	NO RPT			24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	700			N	NO RPT			24
DIBRELL ESTATE		WELL #:		3A	RRCID ->	239793	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	3210	PERF.	3111 - 3121
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	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-
GEM, NORTHEAST (CADDO)		WELL #:		34368 250	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD			
RJD ENERGY, LLC		WELL #:		714310								
WALKER ESTATE		WELL #:		1 U	RRCID ->	110812	COMPL. DATE	01/11/1961	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3960 - 3970
06	DLQ G-10	285	-0-	285	1103	285 3		Y	-0-			26
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	1103			Y	NO RPT			26
GEM, NORTHEAST (CADDO LIME)		WELL #:		34368 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142								
WALKER-BUCKLER TRUST (TR.15)		WELL #:		7	RRCID ->	179292	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	4585	PERF.	4010 - 4020
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	225 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
07	248 N	240	-0-	-8	-0-	238 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	230 2	2 9	Y	2			2
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	212 2	1 9	Y	1	3 1		-0-
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	246 2	1 9	Y	1			1
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	282 2	1 9	Y	1			2
GILLIAN (CADDO)		WELL #:		34918 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.		WELL #:		881442								
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	181398	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	3680 - 3686
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

GILLOCK HEIRS (STRAWN) D.J. & T. ENERGY GILLOCK HEIRS		34929 990 196227		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		4		RRCID -> 121632		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 1711		PERF. 1442 - 1448				
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
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GILMORE CREEK (BIG SALINE) BRAKA OPERATING, L.L.C. STUART, J.N. "B"		34952 200 088563		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		30		RRCID -> 195778		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3378 - 3394				
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-

STUART, J. N. "B"		WELL #:		29		RRCID -> 198973		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3706 - 3740		
06		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
07		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2		N	-0-			-0-
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2		N	-0-			-0-

SWENSON		WELL #:		2		RRCID -> 207090		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3288 - 3298		
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-

SWENSON		WELL #:		4		RRCID -> 207093		COMPL. DATE 12/02/2005		TOTAL DEPTH 3687		PERF. 3260 - 3266		
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			85
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			85
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			85
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			85
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-			85
11		60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			85

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. DYKES, WM. C. "A"		817555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
WELL #:		1		RRCID -> 122321		COMPL. DATE 09/04/1986		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3078 - 3288				
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		390 N	37	-0-	-353	-0-	3 1	34 3	N	-0-				-0-
07		448 N	448	-0-	-0-	-0-	32 1	416 3	N	-0-				-0-
08		403 N	326	-0-	-77	-0-	26 1	300 3	N	-0-				-0-
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	25 1	272 3	N	-0-				-0-
10		434 N	279	-0-	-155	-0-	19 1	260 3	N	-0-				-0-
11		330 N	280	-0-	-50	-0-	25 1	255 3	N	-0-				-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		19X	RRCID ->	192350	COMPL. DATE	10/02/2002	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3297 -	3327
06		692 N	692	-0-	-0-	-0-	83 1	609 3	N	-0-			-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-	102 1	642 3	N	-0-			-0-
08		686 N	686	-0-	-0-	-0-	80 1	606 3	N	-0-			-0-
09		690 N	630	-0-	-60	-0-	73 1	557 3	N	-0-			-0-
10		744 N	643	-0-	-101	-0-	68 1	575 3	N	-0-			-0-
11		660 N	617	-0-	-43	-0-	70 1	547 3	N	-0-			-0-

DYKES, WM. C. "A"		WELL #:		11	RRCID ->	224469	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3172 -	3192
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WHITTINGTON		WELL #:		5	RRCID ->	129996	COMPL. DATE	02/27/1989	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3031 -	3034
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 3			N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 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-

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
06	750 N	681	-0-	-69	-0-	681 3			N	-0-			-0-
07	713 N	687	-0-	-26	-0-	687 3			N	-0-			-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3			N	-0-			-0-
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3			N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3			N	-0-			-0-
11	660 N	652	-0-	-8	-0-	652 3			N	-0-			-0-

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

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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750					CNTY: COLEMAN				
PAUL		WELL #:		1	RRCID -> 191839		COMPL. DATE 09/19/2002		TOTAL DEPTH 3655		PERF. 3557 - 3567		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS, JIM				853770					CNTY: COLEMAN				
HARRIS, J. W. -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 017718		COMPL. DATE 04/06/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3360		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16													

GLEN COVE (SERRATT)				35273 720	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: COLEMAN				
OIL, GAS, ETC. LLC				620678									
BERTRAND, O.C.		WELL #:		2	RRCID -> 099135		COMPL. DATE 07/28/1975		TOTAL DEPTH 3390		PERF. 2081 - 2089		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLEN COVE, E. (CAPPS)				35274 150	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN				
ARABIE, INC.				028678									
WHITTINGTON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 100999		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3000 - 3010		
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	-0-	82	3	Y	-0-	5	5	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			-0-
08	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3	Y	-0-			-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	84	-0-	84	-0-	84	84	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	81	-0-	81	-0-	165	81	3	Y	-0-			-0-

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			
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
06		810 N	682	-0-	-128	-0-	682	3		N	-0-		-0-
07		837 N	669	-0-	-168	-0-	669	3		N	-0-		-0-
08		713 N	609	-0-	-104	-0-	609	3		N	-0-		-0-
09		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-		-0-
10		682 N	562	-0-	-120	-0-	562	3		N	-0-		-0-
11		600 N	553	-0-	-47	-0-	553	3		N	-0-		-0-

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		35277 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: COLEMAN					
ARABIE, INC.		028678											
MAY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 087229		COMPL. DATE 11/29/1979		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2877 - 2986			
06		2250 #	1043	-0-	-1207	-0-	1043	3		N	-0-	10 5	66
07		2325 #	1190	-0-	-1135	-0-	1190	3		N	-0-	5 5	61
08		2294 #	1285	-0-	-1009	-0-	1285	3		N	-0-	5 5	56
09		1950 #	1506	-0-	-444	-0-	1506	3		N	-0-	5 5	51
10		1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3		N	-0-		51
*11		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-	5 5	46

WHITTINGTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 101000		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2838 - 2848			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEVENS		WELL #: 3		RRCID -> 128744		COMPL. DATE 11/23/1981		TOTAL DEPTH 3403		PERF. 2880 - 2888			
06		14B2 EXT	622	-0-	622	1835	622	3		N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	622	-0-	622	2457	622	3		N	-0-		-0-
08		3100 R	643	-0-	-2457	-0-	643	3		N	-0-		-0-
09		536 R	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-		-0-
10		651 #	459	-0-	-192	-0-	459	3		N	-0-		-0-
11		630 #	441	-0-	-189	-0-	441	3		N	-0-		-0-

STEVENS		WELL #: 2		RRCID -> 177433		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 3304		PERF. 2876 - 2988			
06		1560 #	1452	-0-	-108	-0-	1452	3		N	-0-		-0-
07		1612 #	1451	-0-	-161	-0-	1451	3		N	-0-		-0-
08		1612 #	1501	-0-	-111	-0-	1501	3		N	-0-		-0-
09		1500 #	1250	-0-	-250	-0-	1250	3		N	-0-		-0-
10		1550 #	1070	-0-	-480	-0-	1070	3		N	-0-		-0-
11		1440 #	1030	-0-	-410	-0-	1030	3		N	-0-		-0-

BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC		078050											
HINDS, CARROLL		WELL #: 2		RRCID -> 218951		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2937 - 2944			
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		27
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		27

GLEN COVE, S. (PALO PINTO)		//CONT.//		35277 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN							
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO.				170164										
HINDS, CARROLL				WELL #:	2	RRCID ->	157407	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2916 - 3026	
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

J.W.S.				427277			CNTY: COLEMAN							
MAY, H. M.				WELL #:	1	RRCID ->	084601	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	3322	PERF.	2864 - 2910	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55
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

K & W VANPELT COMPANY				448748			CNTY: COLEMAN							
BERTRAND, O. C.				WELL #:	1	RRCID ->	094998	COMPL. DATE	05/03/1981	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3165 - 3169	
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
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

MORGAN CREEK PRODUCTION CO., INC				584556			CNTY: COLEMAN							
ALLEN				WELL #:	2	RRCID ->	106792	COMPL. DATE	08/02/1983	TOTAL DEPTH	3015	PERF.	2841 - 2845	
06	360 #	354	-0-	-6	-0-	-0-	354	2		N	-0-			92
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	-0-	345	2		N	-0-			92
08	315 R	315	-0-	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			92
09	360 #	321	-0-	-39	-0-	-0-	321	2		N	-0-			92
10	372 #	340	-0-	-32	-0-	-0-	340	2		N	-0-			92
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

OIL, GAS, ETC. LLC				620678			CNTY: COLEMAN							
BERTRAND, O. C. "A"				WELL #:	3	RRCID ->	120867	COMPL. DATE	12/07/1982	TOTAL DEPTH	3318	PERF.	3218 - 3224	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11	14B2	EXT	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3887			N	-0-			-0-
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-

GLENDA SUE, S. (CONGL)		//CONT.//		35365 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655						
LEWELLING "A"		WELL #:		1	RRCID -> 099039	COMPL. DATE 02/10/1982	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3952 - 4009	
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
06	1525 N	1525	-0-	-0- B	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1046	-0-	-39 B	-0-	1046 2	N	-0-		-0-
08	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
09	1050 N	813	-0-	-237 B	-0-	813 2	N	-0-		-0-
*10	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	1164 2	N	-0-		-0-
*11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 2	N	-0-		-0-

FLOYD, J. W.		WELL #:		2	RRCID -> 109740	COMPL. DATE 03/20/1984	TOTAL DEPTH	4670	PERF. 4506 - 4548	
06	1350 N	1223	-0-	-127 B	-0-	1223 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	902	-0-	-214 B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
08	930 N	519	-0-	-411 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
09	1230 N	994	-0-	-236 B	-0-	994 2	N	-0-		-0-
*10	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
*11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 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	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		38
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2	N	-0-		38
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		38
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		38
11	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	
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		123
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85 2	N	-0-		123
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		123
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		123
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		123

GONDAY (CONGL.)				35723 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD			
DALF ENERGY LLC				197641						
GARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 118428	COMPL. DATE 08/04/1985	TOTAL DEPTH	4023	PERF. 3673 - 3678	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	63 1	51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	61		61
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		61

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	
06	390 N	223	-0-	-167	-0-	223 3	N	-0-		18
07	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3	N	-0-		18
08	372 N	176	-0-	-196	-0-	176 3	N	-0-		18
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	163 3	N	-0-		18
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	128 3	N	-0-		18
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 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		
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

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WATSON OIL & GAS, INC.		901174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
WARREN, WESLEY		WELL #: 1		RRCID -> 133520		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 3112		PERF. 2875 - 2878		
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
08	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	-0-
11	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		
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-	-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
11	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		
06	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COMANCHE				
BURNS, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 122426		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2847		PERF. 2576 - 2624		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
11	14B2	EXT	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		
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-	20
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	20
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	20
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

GORMAN, N. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EASTLAND						
KOKOMO ENERGY, INC.				474070											
REYNOLDS				WELL #:	2	RRCID ->	196500	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	3561	PERF. 3046 - 3053			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			95	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			95	
08		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			95	
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	

SWAN				WELL #:	1	RRCID ->	196501	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 3063 - 3073			
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			137	
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	88	2	2	9	N	2		139	
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	78	2	1	9	N	1		140	
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-		140	
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		140	
11		90 N	90	-0-	-0-	-0-	83	2	7	9	N	6		146	

BROWN				WELL #:	1	RRCID ->	199577	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3194 - 3210			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			133	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			133	
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			133	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133	

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			
06		870 N	696	-0-	-174	-0-	622	2	74	9	N	67	178	174	
07		903 N	903	-0-	-0-	-0-	809	2	94	9	N	85		259	
08		868 N	809	-0-	-59	-0-	728	2	81	9	N	74	180	153	
09		740 N	740	-0-	-0-	-0-	655	2	85	9	N	77		230	
10		899 N	736	-0-	-163	-0-	644	2	92	9	N	84	179	135	
11		780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT		135	

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			
06		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-		-0-	
07		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-		-0-	
08		1457 N	1435	-0-	-22	-0-	1435	2			N	-0-		-0-	
09		1500 N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-		-0-	
*10		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-		-0-	
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT		-0-	

G & F OIL, INC.				292000											
JADE				WELL #:	1	RRCID ->	211870	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4208 - 4212			
06		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2		129	
07		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14		143	
08		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1797	2	20	9	N	18		161	
09		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1925	2	11	9	N	10		171	
*10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1364	2	13	9	N	12		183	
*11		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1165	2	53	9	N	48	172	1	59

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

GRAFORD (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		36258 090	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO				
PROCO OPERATING CO., INC.				679595											
COLLINS, P. H. UNIT		WELL #:		19	RRCID ->		194337	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4405	-	4413
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)				36258 250	ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: JACK				
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683											
HALSELL ALLAR SURFACE		WELL #:		1	RRCID ->		194406	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4564	PERF.	3520	-	3530
06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-				-0-
07	496 N	465	-0-	-31	-0-	-0-	465	2		N	-0-				-0-
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	-0-	379	2		N	-0-				-0-
10	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453	2		N	-0-				-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	-0-	430	2		N	-0-				-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990	ASSOCIATED						CNTY: JACK				
BARNETT, R. S.		WELL #:		1	RRCID ->		074212	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	4808	PERF.	N/A		
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-				18
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-				18
08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-				18
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-				18
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2		N	-0-				18
*11	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1780	2	200 9	N	182	182	1		18

EL RAN, INC.				250555	ASSOCIATED						CNTY: JACK				
GAULDIN		WELL #:			RRCID ->		062431	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	4254	PERF.	N/A		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				58
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/04/2014															

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741	ASSOCIATED						CNTY: JACK				
MCCALL H. E.		WELL #:		1	RRCID ->		069719	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	4850	PERF.	N/A		
06	270 N	148	-0-	-122	-0-	-0-	148	2		N	-0-				35
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	-0-	148	2		N	-0-				35
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-				35
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-				35
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				N	-0-				35
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-				N	-0-				35

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880	ASSOCIATED						CNTY: JACK				
KING, WILLIAM		WELL #:		2	RRCID ->		071058	COMPL. DATE	04/20/1977	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE)		//CONT.//		36258 250	ASSOCIATED	SALVAGE				CNTY: JACK				
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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21	
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	

PROCO OPERATING CO., INC.				679595										
COOK, J. T.				WELL #: 1	RRCID -> 020983	COMPL. DATE	09/10/1962	TOTAL DEPTH	4721	PERF. 4466 -	4470			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

COLLINS, P. H. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 031639	COMPL. DATE	08/12/1963	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4343 -	4349			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

CLAYTON, C. P.				WELL #: 5	RRCID -> 031703	COMPL. DATE	01/25/1963	TOTAL DEPTH	4735	PERF. 4357 -	4375			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

KEECHI CREEK FARM				WELL #: 1	RRCID -> 064099	COMPL. DATE	10/03/1975	TOTAL DEPTH	4430	PERF. N/A				
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	N	-0-		-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		-0-	
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-	
10	11 X	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-		-0-	
11	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			
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-		-0-	
07	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-		-0-	
08	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-		-0-	
09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-		-0-	
10	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3			N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GRAFORD (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 36258 250 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK													
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													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		720 N	371	-0-	-349	-0-	369 3	2 9	N	2			80
07		963 N	963	-0-	-0-	-0-	961 3	2 9	N	2			82
08		651 N	535	-0-	-116	-0-	533 3	2 9	N	2			84
09		695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 3	2 9	N	2			86
10		961 N	518	-0-	-443	-0-	515 3	3 9	N	3			89
*11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	783 3	2 9	N	2			91

GRAFORD (CADD CONGL.) 36258 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO													
PROCO OPERATING CO., INC. 679595													
CLAYTON, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 174673 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4180 - 4191													

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GRAFORD (CONGL. 4150) 36258 750 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO													
BIG STAR EXPLORATION 070442													
ROGERS WELL #: 7 RRCID -> 269472 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4148 - 4169													

06		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80 3		N	-0-			-0-
07		76 R	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
08		507 R	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-			-0-
09		147 R	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-			-0-
*10		589 R	589	-0-	-0-	-0-	589 3		N	-0-			-0-
11		480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640													
EUBANKS, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 217093 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 4070 - 4080													

06		150 #	60	-0-	-90	-0-	60 2		N	-0-			95
07		155 #	52	-0-	-103	-0-	52 2		N	-0-			95
08		93 #	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			95
09		74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			95
10		68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			95
*11		61 R	61	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			95

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133													
TRI-STATE LEASING CORP. WELL #: 2A RRCID -> 177701 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4260 - 4264													

06		60 #		-0-	-60	-0-			N	-0-			27
07		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
ASH "B" WELL #: 1 RRCID -> 201385 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4154 - 4166													

06		391 R	391	-0-	-0-	-0-	64 1	327 2	N	-0-			-0-
07		403 #	373	-0-	-30	-0-	67 1	306 2	N	-0-			-0-
08		403 #	338	-0-	-65	-0-	59 1	279 2	N	-0-			-0-
09		390 #	303	-0-	-87	-0-	49 1	254 2	N	-0-			-0-
10		403 #	287	-0-	-116	-0-	47 1	240 2	N	-0-			-0-
*11		401 R	401	-0-	-0-	-0-	64 1	337 2	N	-0-			-0-

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

GRAFORD (CONGL. 4150)		//CONT.//		36258 750	ASSOCIATED	49B		CNTY: PALO PINTO			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800							
KEATLEY "A"		WELL #:		2	RRCID ->	202089	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	4540	PERF. 4073 - 4220
06	630 #	615	-0-	-15	-0-	100 1	515 2	N	-0-		79
07	676 R	676	-0-	-0-	-0-	121 1	555 2	N	-0-		79
08	675 R	675	-0-	-0-	-0-	119 1	556 2	N	-0-		79
09	659 R	659	-0-	-0-	-0-	107 1	552 2	N	-0-		79
10	682 #	669	-0-	-13	-0-	107 1	562 2	N	-0-		79
11	660 #	622	-0-	-38	-0-	100 1	522 2	N	-0-		79

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001				CNTY: PALO PINTO			
HART		WELL #:		2	RRCID ->	219660	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4776	PERF. 4332 - 4360
06	1560 #	1410	-0-	-150	-0-	1389 2	21 9	N	19		235
07	1612 #	1605	-0-	-7	-0-	1558 2	47 9	N	43		278
08	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1705 2	29 9	N	26		304
09	1620 #	1321	-0-	-299	-0-	1301 2	20 9	N	18		322
10	1674 #	602	-0-	-1072	-0-	578 2	24 9	N	22	165 1	179
*11	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	1622 2	29 9	N	26	169 1	36

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
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2		N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2		N	-0-		-0-

GRAFORD, E. (STRAWN)				36259 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354							
CRAVENS		WELL #:		1	RRCID ->	279781	COMPL. DATE	02/19/2016	TOTAL DEPTH	4260	PERF. 2872 - 2958
06	1770	850	-0-	-920	-0-	850 2		N	-0-		-0-
07	1829 N	1034	-0-	-795	-0-	1034 2		N	-0-		-0-
08	1829 N	947	-0-	-882	-0-	947 2		N	-0-		-0-
09	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N	-0-		-0-
10	1023 N	851	-0-	-172	-0-	851 2		N	-0-		-0-
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	831 2		N	-0-		-0-

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.				927001				CNTY: PALO PINTO			
HART, D.		WELL #:		3	RRCID ->	102063	COMPL. DATE	09/14/1982	TOTAL DEPTH	4770	PERF. 3078 - 3086
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-		-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		N	-0-		-0-
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	157 2		N	-0-		-0-
10	186 N	70	-0-	-116	-0-	70 2		N	-0-		-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	196 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		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3		N	-0-			-0-
07	496 N	407	-0-	-89 B	-0-	407 3		N	-0-			-0-
08	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	402	-0-	-78 B	-0-	402 3		N	-0-			-0-
10	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
11	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347 3		N	-0-			-0-

LEXGAS, INC.		500222						CNTY: PALO PINTO				
HART RANCH		WELL #: 8772		RRCID -> 097367		COMPL. DATE 12/17/1981		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2880 - 3060		
06	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 2		N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 2		N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
10	124 N	101	-0-	-23 B	-0-	101 2		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 2		N	-0-			-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		
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	178 3		N	-0-			32
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-			32
08	186 N	182	-0-	-4	-0-	182 3		N	-0-			32
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 3		N	-0-			32
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	177 3		N	-0-			32
*11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3		N	-0-			32

PROCO OPERATING CO., INC.		679595						CNTY: PALO PINTO				
MCAVOY, MARTHA		WELL #: 2		RRCID -> 172055		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 4630		PERF. 4550 - 4459		
06	930 N	840	-0-	-90	-0-	840 2		N	-0-			25
07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	3 5		22
08	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			22
09	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-			N	NO RPT			22
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-			N	NO RPT			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

TRI STATE LEASING CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 174865		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4560 - 4572		
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			-0-
07	186 N	32	-0-	-154	-0-	32 2		N	-0-			-0-
08	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT			-0-
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964						CNTY: PALO PINTO				
HALSELL, J. R. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 140100		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3263 - 3311		
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3		N	-0-			-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			-0-
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	174 3		N	-0-			-0-

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

GRAFORD, N. (STRAWN)		//CONT.//		36260 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964					
HALSELL, J. R. "B"		WELL #:		1	RRCID -> 169831	COMPL. DATE 07/31/1998	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 3232 - 3283	
06	630 N	619	-0-	-11	-0-	619 3	N	-0-	40
07	620 N	600	-0-	-20	-0-	600 3	N	-0-	40
08	620 N	617	-0-	-3	-0-	617 3	N	-0-	40
09	630 N	591	-0-	-39	-0-	591 3	N	-0-	40
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-	40
11	600 N	522	-0-	-78	-0-	522 3	N	-0-	40

GRAFORD, NW. (STRAWN)		//CONT.//		36261 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964					
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 U	RRCID -> 049500	COMPL. DATE 12/04/1970	TOTAL DEPTH 4560	PERF. N/A	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-	-0-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 3	N	-0-	-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3	N	-0-	-0-
*11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-

GRAFORD, SW (CONGLOMERATE, LOWER)		//CONT.//		36262 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142					
JOHNSON JOE D.		WELL #:		2	RRCID -> 063700	COMPL. DATE 09/29/1975	TOTAL DEPTH 4440	PERF. N/A	
06	360 N	315	-0-	-45	-0-	315 2	Y	-0-	-0-
07	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2	Y	-0-	-0-
08	248 N	142	-0-	-106	-0-	142 2	Y	-0-	-0-
09	330 N	294	-0-	-36	-0-	294 2	Y	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	Y	-0-	-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	Y	-0-	-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO	
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142					
SIKES, H. L.		WELL #:		1	RRCID -> 056673	COMPL. DATE 07/14/1973	TOTAL DEPTH 4502	PERF. N/A	
06	780 N	682	-0-	-98	-0-	682 2	N	-0-	-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2	N	-0-	-0-
08	899 N	802	-0-	-97	-0-	802 2	N	-0-	-0-
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 2	N	-0-	-0-
10	837 N	777	-0-	-60	-0-	777 2	N	-0-	-0-
11	780 N	654	-0-	-126	-0-	654 2	N	-0-	-0-

SIKES, H. L. ET AL A		WELL #:		3A	RRCID -> 059668	COMPL. DATE 08/03/1974	TOTAL DEPTH 4457	PERF. 4080 - 4098	
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	456 2	44 9 N	40	164
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	546 2	9 9 N	8	172
08	493 N	493	-0-	-0-	-0-	489 2	4 9 N	4	176
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	661 2	2 9 N	2	14
10	557 N	557	-0-	-0-	-0-	555 2	2 9 N	2	16
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495 2	4 9 N	4	20

HALSELL, J. R.		WELL #:		5	RRCID -> 060028	COMPL. DATE 11/02/1974	TOTAL DEPTH 4330	PERF. 4116 - 4129	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GRAFORD, S. (CONGL.)		//CONT.//		36263 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.//		453142											
SIKES, H. L. ET AL "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	093004	COMPL. DATE	11/02/1973	TOTAL DEPTH	4490	PERF.	1490 - 1495			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	095581	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	4481	PERF.	4203 - 4211
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	42	2		N	-0-		-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-

HALSELL, J. R.		WELL #:		6	RRCID ->	262784	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	5093	PERF.	4162 - 4170
06	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2		N	-0-		74
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2 9	N	-2		76
08	2325 N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2		N	-0-		76
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2 9	N	2		78
10	2418 N	2345	-0-	-73	-0-	2344	2	1 9	N	1		79
*11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2191	2	1 9	N	1		80

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	212455	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	5082	PERF.	4320 - 4336
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GRAFORD, W. (CADD CONGL.)		WELL #:		2	RRCID ->	057443	COMPL. DATE	09/05/1973	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	N/A
06	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2		N	-0-		31
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-		31
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-		31
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-		31
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		31
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-		31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		14	RRCID ->	041480	COMPL. DATE	02/27/1967	TOTAL DEPTH	4566	PERF.	4321 - 4328
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-		-0-
07	992 N	579	-0-	-413	-0-	579	3		N	-0-		-0-
08	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3		N	-0-		-0-
09	660 N	433	-0-	-227	-0-	433	3		N	-0-		-0-
10	589 N	441	-0-	-148	-0-	441	3		N	-0-		-0-
11	540 N	440	-0-	-100	-0-	440	3		N	-0-		-0-

GRAFORD, W. (CADDO CONGL.)		//CONT.//		36265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964							
HUMPHRIES, T. E.		WELL #:		1	RRCID ->	041784	COMPL. DATE	04/26/1967	TOTAL DEPTH	4525	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
GAULDIN, R. H.		WELL #:		3	RRCID ->	043346	COMPL. DATE	11/02/1967	TOTAL DEPTH	4438	PERF. N/A
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	318 3	3 9	N	3		132
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	385 3	1 9	N	1		133
08	372 N	350	-0-	-22	-0-	348 3	2 9	N	2		135
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	338 3	3 9	N	3		138
10	372 N	299	-0-	-73	-0-	295 3	4 9	N	4		142
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	264 3	1 9	N	1		143
HALSELL, MARY J.		WELL #:		1 L	RRCID ->	049499	COMPL. DATE	12/04/1970	TOTAL DEPTH	4560	PERF. N/A
06	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		46
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-		46
08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		N	-0-		46
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		46
10	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 3		N	-0-		46
*11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3		N	-0-		46
GAULDIN R H		WELL #:		5	RRCID ->	063317	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	4490	PERF. 4212 - 4232
06	930 N	873	-0-	-57	-0-	873 3		N	-0-		20
07	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 3		N	-0-		20
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-		20
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	827 3		N	-0-		20
10	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3		N	-0-		20
11	900 N	766	-0-	-134	-0-	766 3		N	-0-		20
GRAHM (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
06	390 N	234	-0-	-156	-0-	234 2		N	-0-		-0-
07	341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2		N	-0-		-0-
08	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2		N	-0-		-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-		-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267 2		N	-0-		-0-
11	300 N	202	-0-	-98	-0-	202 2		N	-0-		-0-
STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	159689	COMPL. DATE	07/31/1996	TOTAL DEPTH	3430	PERF. N/A
06	810 N	460	-0-	-350	-0-	460 2		N	-0-		-0-
07	868 N	799	-0-	-69	-0-	799 2		N	-0-		-0-
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2		N	-0-		-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		-0-
10	806 N	774	-0-	-32	-0-	774 2		N	-0-		-0-
11	810 N	613	-0-	-197	-0-	613 2		N	-0-		-0-

GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.// 36283 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452								
STUART, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 165999		COMPL. DATE 11/24/1997		TOTAL DEPTH 3433 PERF. 3257 - 3265		
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
06	960 N	909	-0-	-51	-0-	909 2	N	-0-		-0-
07	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2	N	-0-		-0-
08	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2	N	-0-		-0-
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2	N	-0-		-0-
10	930 N	818	-0-	-112	-0-	818 2	N	-0-		-0-
11	990 N	766	-0-	-224	-0-	766 2	N	-0-		-0-

MOBIL OIL CORPORATION		WELL #: 1		RRCID -> 185500		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3156 - 3166		
06	300 N	151	-0-	-149	-0-	151 2	N	-0-		-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	216 2	N	-0-		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2	N	-0-		-0-
11	360 N	262	-0-	-98	-0-	262 2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 193341		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 3435 PERF. 3359 - 3373		
06	720 N	663	-0-	-57	-0-	663 2	N	-0-		-0-
07	713 N	651	-0-	-62	-0-	651 2	N	-0-		-0-
08	682 N	681	-0-	-1	-0-	681 2	N	-0-		-0-
09	660 N	618	-0-	-42	-0-	618 2	N	-0-		-0-
10	651 N	577	-0-	-74	-0-	577 2	N	-0-		-0-
11	660 N	400	-0-	-260	-0-	400 2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 5		RRCID -> 242651		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 3815 PERF. 2974 - 2976		
06	1620 N	1499	-0-	-121	-0-	1499 2	N	-0-		-0-
07	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 2	N	-0-		-0-
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2	N	-0-		-0-
10	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2	N	-0-		-0-
11	1710 N	1597	-0-	-113	-0-	1597 2	N	-0-		-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 4		RRCID -> 243621		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3181 - 3191		
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2	N	-0-		-0-
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2	N	-0-		-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2	N	-0-		-0-
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 2	N	-0-		-0-
10	527 N	407	-0-	-120	-0-	407 2	N	-0-		-0-
11	540 N	350	-0-	-190	-0-	350 2	N	-0-		-0-

SMITH, M		WELL #: 3		RRCID -> 243805		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 3392 PERF. 3339 - 3350		
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2	N	-0-		-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2	N	-0-		-0-
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2	N	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	79 2	N	-0-		-0-

SMITH, M.		WELL #: 2		RRCID -> 251674		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3378 - 3388		
06	390 N	234	-0-	-156	-0-	234 2	N	-0-		-0-
07	434 N	414	-0-	-20	-0-	414 2	N	-0-		-0-
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2	N	-0-		-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2	N	-0-		-0-
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	378 2	N	-0-		-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348 2	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
GRAHM (BIG SALINE)		//CONT.//		36283	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
GRAHAM, R. L.		WELL #:		5		RRCID ->	251675	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 3170 - 3298
06	510 N	445	-0-	-65	-0-	445	2	N	-0-			-0-
07	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	2	N	-0-			-0-
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2	N	-0-			-0-
09	450 N	312	-0-	-138	-0-	312	2	N	-0-			-0-
10	496 N	488	-0-	-8	-0-	488	2	N	-0-			-0-
*11	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
06	960 N	891	-0-	-69	-0-	891	2	N	-0-			-0-
07	992 N	872	-0-	-120	-0-	872	2	N	-0-			-0-
08	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2	N	-0-			-0-
09	900 N	884	-0-	-16	-0-	884	2	N	-0-			-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			-0-
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	2	N	-0-			-0-
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861								
LANGDON		WELL #:		2		RRCID ->	211352	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	5747	PERF. 3777 - 5484
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT						RRCID ->	212409	COMPL. DATE	05/24/2005	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 5793 - 5813
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-
LUCY UNIT						RRCID ->	228695	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	6110	PERF. 4026 - 5745
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-			-0-
07	46 X	788	-0-	742	-0-	742	2	Y	-0-			-0-
08	46 X	3	-0-	-43	-0-	699	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	686	-0-	686	-0-	1339	686	2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	308	-0-	308	-0-	1647	308	2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	379	-0-	379	-0-	2026	379	2	Y	-0-		-0-
MARSHALL, SAM A						RRCID ->	228926	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	5680	PERF. 4911 - 5368
06	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	1695	-0-	1695	-0-	1696	1695	2	N	-0-		-0-
08	2159 X	463	-0-	-1696	-0-	463	2	N	-0-			-0-
09	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-			-0-
10	1705 X	427	-0-	-1278	-0-	427	2	N	-0-			-0-
11	1650 X	366	-0-	-1284	-0-	366	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD										
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861										
HAYWIRE WELL #: 2 RRCID -> 229706 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4120 - 2739										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

MARSHALL, SAM WELL #: 2 RRCID -> 233611 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4148 - 5300										
06	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2	N	-0-	-0-
08	T. A.	8267	-0-	8267	8267	8267	2	N	-0-	-0-
09	T. A.	5947	-0-	5947	14214	5947	2	N	-0-	-0-
10	T. A.	4119	-0-	4119	18333	4119	2	N	-0-	-0-
*11	22857 X	4524	-0-	-18333	-0-	4524	2	N	-0-	-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 235679 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 3811 - 5600										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-

SPEED RACER WELL #: 2D RRCID -> 239823 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 3021 - 5750										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	51441			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51441			Y	NO RPT	-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655										
NUTT WELL #: 2 RRCID -> 090711 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3610 - 4726										
06	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-	16
07	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2	N	-0-	16
08	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2	N	-0-	16
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-	16
10	0 W	778	-0-	778	778	778	2	N	-0-	16
11	0 W	789	-0-	789	1567	789	2	N	-0-	16

TANTON WELL #: 2 RRCID -> 090789 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 3432 - 4610										
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2	N	-0-	8
07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-	8
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2	N	-0-	8
09	480 N	448	-0-	-32	-0-	448	2	N	-0-	8
10	0 W	450	-0-	450	450	450	2	N	-0-	8
11	0 W	406	-0-	406	856	406	2	N	-0-	8

GRANBURY, N.E. (ATOKA) //CONT.// 36333 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 HANKS, CHRISTOPHER GLENN //CONT.// 354655
 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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6
11		0 W	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

06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			24
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			24
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			24
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			24
10		0 W	40	-0-	40	40	40	2		N	-0-			24
11		0 W	15	-0-	15	55	15	2		N	-0-			24

LEACH-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151431 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 3360 - 3370

06		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
08		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
10		0 W	98	-0-	98	98	98	2		N	-0-			-0-
11		0 W	90	-0-	90	188	90	2		N	-0-			-0-

ODEGARD ENERGY, INC. 618230
 DAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167617 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 4470 - 4488

06		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2		N	-0-			-0-
08		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			-0-
11		480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2		N	-0-			-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

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70 7		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16

QUARLES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090385 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5264 - 5639

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	46 7		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/06/2016 - PLUGGED 10/06/16

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 36333 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOOD
 BASAL CORPORATION //CONT.// 053975
 CARR GAS UNIT NO 1 WELL #: RRCID -> 104128 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5115 - 5224

M	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
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			2
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 7		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2012

MILBURN WELL #: RRCID -> 104143 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 5525 - 5556

06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2011

HOOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113518 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5455 - 5475

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	23 7		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - PLUGGED 09/22/16

C.HARTGRAVES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 116073 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5311 - 5332

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	25 7		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2016 - P/A 09/28/16

HOOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117475 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5461 - 5469

06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			64
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	64 7		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - PLUGGED 09/19/16

GOODLETT WELL #: 1A RRCID -> 158592 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5412 - 5444

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			128
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	128 7		-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2016 - P/A 09/07/16

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD	
BASAL CORPORATION		//CONT.//		053975						
GOODLETT		WELL #:		2A	RRCID ->	160612	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5396 - 5408
M	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		165
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165 7	-0-
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2016 - P/A 09/09/16										

GOODLETT		WELL #:		3A	RRCID ->	163445	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	5694 PERF. 5448 - 5463
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3 7	-0-
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2016 - P/A 08/31/16										

G & F OIL, INC.		WELL #:		292000	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5447 - 5119
TANTON		WELL #:		1	RRCID ->	087982	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5447 - 5119
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		WELL #:		354655	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 5102 - 5112
LAGUNA HARBOUR GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	091588	COMPL. DATE	11/07/1980	TOTAL DEPTH	5535 PERF. 5102 - 5112
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUNN, ALLIE B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	093802	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	5650 PERF. 5252 - 5258
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-		-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		-0-
10	0 W	356	-0-	356	356	356 2	N	-0-		-0-
11	0 W	133	-0-	133	489	133 2	N	-0-		-0-

ODEGARD ENERGY, INC.		WELL #:		618230	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475 PERF. 5333 - 5350
CALHOUN		WELL #:		2	RRCID ->	115508	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	5475 PERF. 5333 - 5350
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2	N	-0-		-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	299 2	N	-0-		-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2	N	-0-		-0-
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-		-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		-0-
11	390 N	344	-0-	-46	-0-	344 2	N	-0-		-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOOD							
ODEGARD ENERGY, INC.		//CONT.//		618230											
CALHOUN		WELL #:		3	RRCID ->	116072	COMPL. DATE	03/23/1985	TOTAL DEPTH	5446	PERF. 5411 - 5435				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	330 N	303	-0-	-27	-0-			303	2		N	-0-			-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-			347	2		N	-0-			-0-
08	341 N	340	-0-	-1	-0-			340	2		N	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-			362	2		N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-			362	2		N	-0-			-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-			293	2		N	-0-			-0-

EVERIDGE-CALHOUN		WELL #:		1	RRCID ->	116204	COMPL. DATE	04/04/1985	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5355 - 5365				
06	390 N	190	-0-	-200	-0-			190	2		N	-0-			-0-
07	248 N	168	-0-	-80	-0-			168	2		N	-0-			-0-
08	372 N	268	-0-	-104	-0-			268	2		N	-0-			-0-
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-			209	2		N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-			420	2		N	-0-			-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-			204	2		N	-0-			-0-

CALHOUN		WELL #:		6	RRCID ->	126493	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 5510 - 5558				
06	240 N	201	-0-	-39	-0-			201	2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-			190	2		N	-0-			-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-			240	2		N	-0-			-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-			200	2		N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-			208	2		N	-0-			-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-			244	2		N	-0-			-0-

CALHOUN		WELL #:		5A	RRCID ->	128657	COMPL. DATE	08/23/1988	TOTAL DEPTH	5630	PERF. 5302 - 5332				
06	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-			1123	2		N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-			1150	2		N	-0-			-0-
08	1178 N	1152	-0-	-26	-0-			1152	2		N	-0-			-0-
09	1110 N	1100	-0-	-10	-0-			1100	2		N	-0-			-0-
10	1147 N	813	-0-	-334	-0-			813	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	742	-0-	-368	-0-			742	2		N	-0-			-0-

CALHOUN		WELL #:		8	RRCID ->	131842	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	5566	PERF. 5360 - 5405				
06	330 N	267	-0-	-63	-0-			267	2		N	-0-			-0-
07	279 N	279	-0-	-0-	-0-			279	2		N	-0-			-0-
08	310 N	285	-0-	-25	-0-			285	2		N	-0-			-0-
09	323 N	323	-0-	-0-	-0-			323	2		N	-0-			-0-
10	338 N	338	-0-	-0-	-0-			338	2		N	-0-			-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-			271	2		N	-0-			-0-

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	165625	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	5845	PERF. 5556 - 5570				
06	360 N	306	-0-	-54	-0-			306	2		N	-0-			-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-			344	2		N	-0-			-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-			341	2		N	-0-			-0-
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-			477	2		N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0-	-0-			501	2		N	-0-			-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-			371	2		N	-0-			-0-

GRANBURY, NE. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		36333 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOOD					
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC				870311										
DOSS				WELL #: 1	RRCID -> 110259	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5489	- 5513					
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
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-
GRAND PARTNERS (CONGL.)				36356 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
PARKS, J. W. "A"				WELL #: 112T	RRCID -> 172136	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 3882	- 3892					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
GRANDBURY, E. (CONGL.)				36363 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HOOD					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
LITTLE HOSS				WELL #: M 5	RRCID -> 278239	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 6522	PERF. 5896	- 5927					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
GRANT SAND (3300)				36381 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
BOOTH, L. P.				WELL #: 3H	RRCID -> 267931	COMPL. DATE 04/11/2013	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4850	- 8624					
06	16440	15130	-0-	-1310	-0-	538	1	14592	3	N	-0-			183
07	16988	15530	-0-	-1458	-0-	590	1	14863	3	N	70			253
08	16585 #	14515	-0-	-2070	-0-	549	1	13966	3	N	-0-	182	1	71
09	15630 #	14049	-0-	-1581	-0-	501	1	13548	3	N	-0-			71
10	15872 #	14202	-0-	-1670	-0-	69	1	14133	3	N	-0-			71
11	15120 #	13832	-0-	-1288	-0-	67	1	13764	3	N	1			66
						1	9							
NEWBY, H.H.				WELL #: 3	RRCID -> 281484	COMPL. DATE 10/18/2016	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 4556	- 4751					
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1584	NO RPT	-0-	-1584	-0-					N	NO RPT			-0-
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					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-

GRANT (STRAWN, LOWER) BRG LONE STAR LTD. BYERS GAS UNIT		//CONT.//	36381 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
			090870								
		WELL #:	3	RRCID ->	193310	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	4141 - 4159
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1650 N	1634	-0-	-16	-0-	1634	3	N	-0-		30
07	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3	N	-0-		30
08	1643 N	1588	-0-	-55	-0-	1588	3	N	-0-		30
09	1620 N	1514	-0-	-106	-0-	1513	3	1 9	N	1	31
10	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	1503	3	2 9	N	2	33
11	1530 N	1465	-0-	-65	-0-	1462	3	3 9	N	3	36

CITATION OIL & GAS CORP. CARR, J. R. UNIT			154235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
			2 C	RRCID ->	082148	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	4372 - 7398
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

OXXN WINSTON & REBA JONES			630579	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
			1	RRCID ->	134889	COMPL. DATE	05/22/1990	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	4411 - 4440
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2	N	-0-		-0-
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2	N	-0-		-0-
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2	N	-0-		-0-
09	780 N	736	-0-	-44	-0-	736	2	N	-0-		-0-
10	775 N	637	-0-	-138	-0-	637	2	N	-0-		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAYSTONE (SHALLOW STRAWN) WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BENNETT			36572 375	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
			912942								
		WELL #:	9604A	RRCID ->	170603	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	481	PERF.	464 - 481
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3	N	-0-		-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
11	270 N	35	-0-	-235	-0-	35	3	N	-0-		-0-

BENNETT			9604B	RRCID ->	172567	COMPL. DATE	03/30/1999	TOTAL DEPTH	486	PERF.	471 - 486
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3	N	-0-		-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3	N	-0-		-0-
11	270 N	31	-0-	-239	-0-	31	3	N	-0-		-0-

GREEN (CONGL.) PETEX SAYRE, ED			36629 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
			659782								
		WELL #:	1	RRCID ->	130430	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4130 - 4148
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-		41
07	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2 9	N	2	43
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	441	2	9 9	N	8	51
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	450	2	6 9	N	5	56
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	484	2	4 9	N	4	60
*11	476 N	476	-0-	-0-	-0-	456	2	20 9	N	18	78

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

M	O	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
06		900 N	492	-0-	-408	-0-	26	1	466	3	N	-0-		-0-
07		992 N	504	-0-	-488	-0-	26	1	478	3	N	-0-		-0-
08		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	26	1	1874	3	N	-0-		-0-
09		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	26	1	1802	3	N	-0-		-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	26	1	1963	3	N	-0-		-0-
11		1830 N	1683	-0-	-147	-0-	26	1	1657	3	N	-0-		-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

M	O	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
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-		-0-
07		496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2			N	-0-		-0-
08		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-		-0-
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		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT		-0-

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 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
06		1770 #	1017	-0-	-753	-0-	984	3	33	9	N	30		106
07		1488 #	1036	-0-	-452	-0-	999	3	37	9	N	34		140
08		1085 #	1022	-0-	-63	-0-	986	3	36	9	N	33		173
09		1020 #	970	-0-	-50	-0-	936	3	34	9	N	31		204
10		1054 #	993	-0-	-61	-0-	957	3	36	9	N	33	167 1	70
*11		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-	962	3	65	9	N	59		129

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 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

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 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
06		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-		-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-		-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-		-0-
09		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-		-0-
10		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-		-0-
*11		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	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 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
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
07		186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-		-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-		-0-
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-		-0-
10		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-		-0-

GREEN BRANCH (3300)		//CONT.//		36652 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC				714311								
WOOLSEY		WELL #:		1		RRCID -> 100991		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 5853		PERF. 3012 - 3018
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-	-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-	-0-
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-	-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-	-0-
11	150 N	88	-0-	-62	-0-	88	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

06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-	120
07	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-	120
08	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-	120
09	120 #	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-	120
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	120
11	120 #	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-	120

DUDLEY		WELL #:		1		RRCID -> 267995		COMPL. DATE 05/01/2011		TOTAL DEPTH 2799		PERF. 2647 - 2799

06	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-	-0-
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-	-0-
08	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-	-0-
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-	-0-
10	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-	-0-
11	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LANDERS		WELL #:		2		RRCID -> 123880		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 2802 - 2826

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
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

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

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GROSVENOR, SW. (MARBLE FALLS) FURRY PRODUCING COMPANY KING, R. A.		37157 600 291650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 099913		COMPL. DATE 04/17/1982		TOTAL DEPTH 2731 PERF. 2635 - 2645		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2	N	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403 2	N	-0-		-0-
10	310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2	N	-0-		-0-
11	450 N	74	-0-	-376	-0-	74 2	N	-0-		-0-

GROUP (MASSIVE) BUSTAMANTE OIL COMPANY COCHRAN ESTATE		37163 498 112685		ASSOCIATED		49B		CNTY: NOLAN		
WELL #:		2A		RRCID -> 190199		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4151 - 4157		
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-

GROUP, W. (STRAWN LIME) KATSCO ENERGY, INC. SEARS, LANCE		37170 500 451645		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN		
WELL #:		2		RRCID -> 185495		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6865 - 6873		
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		203
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	532 3	4 9 N	4		207
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3	N	-0-		207
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3	N	-0-		207
*10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	573 3	1 9 N	1		208
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		208

GROVER HART (MISS. REEF) US. FUELS, INC. STROEBEL		37184 500 879264		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND		
WELL #:		1C		RRCID -> 176072		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3730 PERF. 3675 - 3679		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		141
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141

HA DA CA (CHAPPEL REEF) R & D OPERATING, INC. MASHBURN		37547 175 685874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
WELL #:		1		RRCID -> 109049		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1958 - 1981		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15

H.M.N. (CADDO)		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		
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
06	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1798 2	N	-0-		77
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 2	N	-0-		77
08	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2	N	-0-		77
09	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2	N	-0-		77
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 2	N	-0-		77
11	1500 N	1315	-0-	-185	-0-	1315 2	N	-0-		77
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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964								
AGNELL, W.A. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119452		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3790 - 3810		
06	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786 3	N	-0-		95
07	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 3	N	-0-		95
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3	N	-0-		95
09	1500 N	1494	-0-	-6	-0-	1494 3	N	-0-		95
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3	N	-0-		95
*11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645 3	N	-0-		95
J. D. GRAY ESTATE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 119633		COMPL. DATE 12/01/1985		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3748		
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	616 3	N	-0-		120
07	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3	N	-0-		120
08	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 3	N	-0-		120
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	540 3	N	-0-		120
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670 3	N	-0-		120
11	570 N	437	-0-	-133	-0-	437 3	N	-0-		120
WRIGHT-HARRELL		WELL #: 1		RRCID -> 125045		COMPL. DATE 10/31/1985		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3886 - 3908		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
ENSERCH-GROVE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 133094		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3668 - 3676		
*05	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882 3	N	4	9	88
*06	840 N	814	-0-	-26	-0-	814 3	N	-0-		88
*07	899 N	658	-0-	-241	-0-	658 3	N	-0-		88
*08	899 N	582	-0-	-317	-0-	582 3	N	-0-		88
*09	810 N	553	-0-	-257	-0-	553 3	N	-0-		88
*10	651 N	575	-0-	-76	-0-	575 3	N	-0-		88
11	570 N	544	-0-	-26	-0-	544 3	N	-0-		88

H.P.C. (CONGLOMERATE)		//CONT.//		37756 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964											
MILLER, J. A.		WELL #:		1		RRCID -> 166149		COMPL. DATE 12/03/1985		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 3802 - 3828			
M	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
06	420 N	405	-0-	-15	-0-	372	3	33	9	N	30				171
07	465 N	425	-0-	-40	-0-	400	3	25	9	N	23				194
08	434 N	388	-0-	-46	-0-	356	3	32	9	N	29				223
09	420 N	352	-0-	-68	-0-	330	3	22	9	N	20				243
10	434 N	384	-0-	-50	-0-	356	3	28	9	N	25	186	1		82
11	390 N	338	-0-	-52	-0-	310	3	28	9	N	25				107

GRAY, J. D. ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 209267		COMPL. DATE 01/16/1985		TOTAL DEPTH 3896		PERF. 3755 - 3770			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68

HPM (CONGL. 4300)		37758 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER							
XPLORE OPERATING, LLC		946023		WELL #:		1		RRCID -> 068863		COMPL. DATE 08/12/1981		TOTAL DEPTH 4423		PERF. 4402 - 4412	
06	300 N	106	-0-	-194	-0-	7	1	99	3	N	-0-				-0-
07	279 N	191	-0-	-88	-0-	12	1	179	3	N	-0-				-0-
08	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-				-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-				-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-				-0-
11	300 N	182	-0-	-118	-0-	12	1	170	3	N	-0-				-0-

LAMKIN, W.W.		WELL #:		2 U		RRCID -> 076557		COMPL. DATE 04/19/1978		TOTAL DEPTH 4960		PERF. N/A			
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	587	3	N	-0-				-0-
07	954 N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	N	-0-				-0-
08	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	-0-				-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	866	3	N	-0-				-0-
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	113	1	1879	3	N	-0-				-0-
*11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	117	1	1667	3	N	-0-				-0-

SIMMONS, PHIL		WELL #:		1 U		RRCID -> 077217		COMPL. DATE 06/06/1978		TOTAL DEPTH 4872		PERF. 4469 - 4487			
06	480 N	196	-0-	-284	-0-	12	1	184	3	N	-0-				-0-
07	496 N	382	-0-	-114	-0-	24	1	358	3	N	-0-				-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	N	-0-				-0-
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24	1	364	3	N	-0-				-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-				-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	26	1	370	3	N	-0-				-0-

H. & R. (BEND CONGL)		37762 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
PALO CROSS, LLC		637384		WELL #:		1		RRCID -> 099746		COMPL. DATE 05/27/1981		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4580 - 4675	
06	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-				-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				-0-
08	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-				-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-				-0-
10	620 N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-				-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	2			N	-0-				-0-

HAGAMAN (RANGER SAND)		37978 590		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 9		RRCID -> 138331		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3584 - 3600		
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
						CODE	CODE			CODE	CODE	

06		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2	Y	-0-		-0-
07		217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2	Y	-0-		-0-
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	Y	-0-		-0-
09		240 N	209	-0-	-31	-0-	209	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	224	-0-	224	224	224	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	195	-0-	195	419	195	2	Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 6		RRCID -> 152254		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3474 - 3480		
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
07		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2	Y	-0-		-0-
08		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	Y	-0-		-0-
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	414	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	361	-0-	361	775	361	2	Y	-0-		-0-

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 10		RRCID -> 152255		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A		
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	Y	-0-		-0-
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-		-0-
08		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	59	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	52	-0-	52	111	52	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		
06		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	Y	-0-		-0-
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2	Y	-0-		-0-
08		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	Y	-0-		-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	146	-0-	146	313	146	2	Y	-0-		-0-

REYNOLDS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110806		COMPL. DATE 05/23/1984		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3482 - 3488		
06		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	N	-0-		17
07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-		17
08		628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-		17
09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2	N	-0-		17
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		17
*11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		17

HAGAMAN (SOUTH)		WELL #: 11		RRCID -> 115492		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3653 - 3659		
06		450 N	293	-0-	-157	-0-	293	2	N	-0-		-0-
07		279 N	241	-0-	-38	-0-	241	2	N	-0-		-0-
08		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-		-0-
09		300 N	266	-0-	-34	-0-	266	2	N	-0-		-0-
10		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-		-0-
11		270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2	N	-0-		-0-

HAGAMAN (3500) //CONT.// 37978 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726
 TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119216 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 3686 - 3692

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
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-

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

06	420 N	279	-0-	-141	-0-	279	2			N	-0-					157
07	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					157
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					157
09	270 N	12	-0-	-258	-0-	12	2			N	-0-					157
10	434 N	23	-0-	-411	-0-	23	2			N	-0-					157
*11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					1
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					1
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					1
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					1
10	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					1
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	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

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			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-

THOMAS, CAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 113542 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3487 - 3495

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			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-

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
DOWELL OIL & GAS				227557										
SMITH, WESLEY		WELL #:		1		RRCID -> 099933		COMPL. DATE 05/15/1982		TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3564 - 3570				
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
06		2 N	2	-0-	-0-			2 2		N	-0-			75
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			75
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			75
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			75
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			75
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			75

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				
06		7 N	3	-0-	-4			3 2		N	-0-			12
07		6 N	5	-0-	-1			5 2		N	-0-			12
08		9 N	9	-0-	-0-			9 2		N	-0-			12
09		7 N	7	-0-	-0-			7 2		N	-0-			12
10		6 N	6	-0-	-0-			6 2		N	-0-			12
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WRIGHT & HARRELL		WELL #:		1		RRCID -> 162795		COMPL. DATE 10/15/1984		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3501 - 3518				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BOGGS, J. B.		WELL #:		1		RRCID -> 162797		COMPL. DATE 03/30/1982		TOTAL DEPTH 4112 PERF. N/A				
06		60 N	24	-0-	-36			24 2		N	-0-			65
07		62 N	32	-0-	-30			32 2		N	-0-			65
08		56 N	56	-0-	-0-			56 2		N	-0-			65
09		44 N	44	-0-	-0-			44 2		N	-0-			65
10		38 N	38	-0-	-0-			38 2		N	-0-			65
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			65

THOMAS ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 185455		COMPL. DATE 01/20/1983		TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A				
06		5 N	2	-0-	-3			2 2		N	-0-			-0-
07		7 N	7	-0-	-0-			7 2		N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-			12 2		N	-0-			-0-
09		9 N	9	-0-	-0-			9 2		N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0-			8 2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PITTS-MURDOCK		WELL #:		1		RRCID -> 185456		COMPL. DATE 01/17/1983		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3492 - 3514				
06		60 N	34	-0-	-26			34 2		N	-0-			21
07		62 N	7	-0-	-55			7 2		N	-0-			21
08		62 N	13	-0-	-49			13 2		N	-0-			21
09		30 N	10	-0-	-20			10 2		N	-0-			21
10		9 N	9	-0-	-0-			9 2		N	-0-			21
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			21

HANVEY (LAKE SAND)		//CONT.//		38822 450	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC//CONT.//		355586											
WOOTTEN-BOGGS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212617	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	3908	PERF.	3466 - 3474	
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	
06		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
07		3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2	N	-0-			-0-	
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-			-0-	
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355					CNTY: EASTLAND				
FEE		WELL #:		16	RRCID ->	253454	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3382 - 3396	
06		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3	N	-0-			-0-	
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
08		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3	N	-0-			-0-	
09		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 3	N	-0-			-0-	
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 3	N	-0-			-0-	
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT			-0-	

HANVEY (DEAD HORSE CREEK)				38822 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
OIL, GAS, ETC. LLC		HUMPHREY B		WELL #:	3	RRCID ->	086488	COMPL. DATE	05/01/1997	TOTAL DEPTH	899	PERF.	600 - 630
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

HARDY (MARBLE FALLS)				39035 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROWN				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		RANKIN, RAY		WELL #:	1	RRCID ->	102347	COMPL. DATE	07/24/1982	TOTAL DEPTH	3386	PERF.	2822 - 2841
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
07		62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-			-0-	
08		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-	
10		62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-			-0-	
11		60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2	N	-0-			-0-	

HARKEN (CONGLOMERATE)				39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.		GATLIN		WELL #:	2	RRCID ->	067993	COMPL. DATE	04/16/1976	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3810 - 0
06		390 N	247	-0-	-143	-0-	15 1	232 3	N	-0-		22	
07		505 N	505	-0-	-0-	-0-	28 1	477 3	N	-0-		22	
08		464 N	464	-0-	-0-	-0-	27 1	437 3	N	-0-		22	
09		416 N	416	-0-	-0-	-0-	30 1	386 3	N	-0-		22	
10		496 N	321	-0-	-175	-0-	3 1	318 3	N	-0-		22	
11		450 N	281	-0-	-169	-0-	21 1	260 3	N	-0-		22	

TARPON OIL & GAS CO.				836178					CNTY: PALO PINTO				
ROCKING "R" RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	260657	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3491 - 3499	
06		10770 X	4171	-0-	-6599	-0-	4171 3		N	-0-		70	
07		10664 X	4293	-0-	-6371	-0-	4293 3		N	-0-		70	
08		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 3		N	-0-		70	
09		4350 X	3959	-0-	-391	-0-	3959 3		N	-0-		70	
*10		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5300 3	15 9	N	14		84	
11		4170 X	NO RPT	-0-	-4170	-0-			N	NO RPT		84	

HARKEN (CONGLOMERATE)		//CONT.//		39081 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
TOWER RESOURCES INC				862857									
PARKS S.J.UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	060641	COMPL. DATE	11/15/1973	TOTAL DEPTH	4202	PERF.	3612 - 0
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
06	960 N	902	-0-	-58	-0-		902 3		N	-0-			-0-
07	961 N	890	-0-	-71	-0-		890 3		N	-0-			-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-		937 3		N	-0-			-0-
09	900 N	670	-0-	-230	-0-		670 3		N	-0-			-0-
10	899 N	766	-0-	-133	-0-		766 3		N	-0-			-0-
11	900 N	684	-0-	-216	-0-		684 3		N	-0-			-0-

YOUNG				WELL #:	1	RRCID ->	061025	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	5089	PERF.	3907 - 3913
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

HARRIET, L. (MISS.)				39220 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
ROBEY				WELL #:	2	RRCID ->	129978	COMPL. DATE	10/03/1988	TOTAL DEPTH	3517	PERF.	3446 - 3451
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	2			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			99
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99

CARAWAY, F.E.				WELL #:	1	RRCID ->	130833	COMPL. DATE	06/16/1982	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3390 - 3395
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			128
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

CARWAY, F. E.				WELL #:	2	RRCID ->	130834	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3329 - 3340
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HARRIS (MARBLE FALLS) PARKS, RHONE INC. HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2 RRCID -> 123808 COMPL. DATE 03/01/1987 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 3775 - 3777											
06	870 N	745	-0-	-125	-0-	640 2	105 9	N	95	170 1	6
07	775 N	739	-0-	-36	-0-	640 2	99 9	N	90		96
08	713 N	701	-0-	-12	-0-	590 2	111 9	N	101	169 1	28
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	713 2	165 9	N	150	171 1	7
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	670 2	132 9	N	120		127
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		127

HARRIS, ROY L.		39241 666 641520		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 5 RRCID -> 223832 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3743 - 3751											
06	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3215 2	17 9	N	15		46
07	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3863 2	33 9	N	30		76
08	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	3706 2	44 9	N	40		116
09	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3178 2	55 9	N	50	164 1	2
10	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3477 2	33 9	N	30		32
11	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-			N	NO RPT		32

HART RANCH (CONGL. 4150) LEXGAS, INC. HART RANCH		39408 300 500222		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 8762 RRCID -> 104120 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4144 - 4159											
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2		N	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-		-0-
08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-		-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-		-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-		-0-
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-		-0-

TOWER RESOURCES INC LYON -B-		862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2 RRCID -> 216232 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4056 - 4134											
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.) LEXGAS, INC. HART RANCH 867		39408 500 500222		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: L 1 RRCID -> 254324 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4580 - 4588											
06	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-		-0-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		N	-0-		-0-
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-		-0-
10	589 N	491	-0-	-98	-0-	491 2		N	-0-		-0-
11	510 N	317	-0-	-193	-0-	317 2		N	-0-		-0-

HART RANCH 869		39408 500 500222		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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 3 RRCID -> 258504 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 4564 - 4606											
06	1020 N	827	-0-	-193	-0-	827 2		N	-0-		-0-
07	930 N	812	-0-	-118	-0-	812 2		N	-0-		-0-
08	806 N	634	-0-	-172	-0-	634 2		N	-0-		-0-
09	840 N	681	-0-	-159	-0-	681 2		N	-0-		-0-
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	701 2		N	-0-		-0-
*11	600 N	598	-0-	-2	-0-	544 2	54 9	N	49	49 1	-0-

HART RANCH (MARBLE FALLS CONGL.)//CONT.// 39408 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO			
WEST INLAND ENERGY, INC. 910215													
HART RANCH 23 WELL #: 4 RRCID -> 164302 COMPL. DATE 06/08/1997										TOTAL DEPTH	4196	PERF. 4108 - 4118	
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
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2		Y	-0-			23
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		Y	-0-			23
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-			23
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		Y	-0-			23
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-			23
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-			23

HART RANCH 23 WELL #: 3 RRCID -> 164303 COMPL. DATE 06/01/1997										TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3804 - 3814	
06	90 N	60	-0-	-30	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
08	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		Y	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-
*11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		Y	-0-			-0-

HART RANCH 23 WELL #: 5 RRCID -> 164304 COMPL. DATE 07/06/1997										TOTAL DEPTH	4521	PERF. 4248 - 4258	
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 113531 COMPL. DATE 10/19/1984										TOTAL DEPTH	1550	PERF. 1409 - 1468	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-		37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		37

HART RANCH WELL #: 6 RRCID -> 117097 COMPL. DATE 12/17/2004										TOTAL DEPTH	1464	PERF. 946 - 1110	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HART RANCH (STRAWN)		//CONT.//		39408 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO								
PROCO OPERATING CO., INC.		//CONT.//		679595											
HART RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	256671	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	3257	PERF.	2619 - 2627			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

HART RANCH		WELL #:		10	RRCID ->	278064	COMPL. DATE	06/19/2015	TOTAL DEPTH	1952	PERF.	1400 - 1522			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STOVALL OPERATING CO.		824339		6	RRCID ->	236874	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	1391 - 1450			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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			
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2				N	-0-			-0-
07	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2				N	-0-			-0-
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	2				N	-0-			-0-
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2				N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2				N	-0-			-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2				N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		4	RRCID ->	209075	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	2505 - 2597			
06	120 N	71	-0-	-49	-0-	71	2				N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	217 N	74	-0-	-143	-0-	74	2				N	-0-			-0-
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2				N	-0-			-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2				N	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2				N	-0-			-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #:		1	RRCID ->	214840	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	4540	PERF.	2603 - 2609			
06	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2				N	-0-			-0-
07	124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2				N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2				N	-0-			-0-
10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N	-0-			-0-
*11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-			-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.// 39408 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
KEATING ENERGY, INC.		//CONT.// 453142									
CURTIS		WELL #: 1		RRCID -> 222096		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4453 PERF. 2642 - 2657			
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
06	300 N	187	-0-	-113	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
07	279 N	156	-0-	-123	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	122	-0-	-126	-0-	122	2	N	-0-	-0-	-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-

GREEN, WILEY T.		WELL #: 5		RRCID -> 237216		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 3019 PERF. 2450 - 2580			
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-	-0-	-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	930 N	512	-0-	-418	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-	-0-	-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-

LEXGAS, INC.		500222		RRCID -> 116067		COMPL. DATE 01/30/1985		TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2854 - 2864			
HART RANCH		WELL #: 8763									
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-	-0-	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-	-0-	-0-

HART RANCH 877		WELL #: 8771A		RRCID -> 185354		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 4543 PERF. 3100 - 3108			
06	210 N	201	-0-	-9	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2	N	-0-	-0-	-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	210 N	104	-0-	-106	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-
10	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-	-0-	-0-

COLLEEN		WELL #: 5		RRCID -> 280323		COMPL. DATE 03/15/2016		TOTAL DEPTH 5173 PERF. 2866 - 2936			
06	8550 X	1226	-0-	-7324	-0-	1226	2	N	-0-	-0-	-0-
07	8835 X	1651	-0-	-7184	-0-	1651	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1860 X	1200	-0-	-660	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1922 X	1109	-0-	-813	-0-	1109	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1590 X	815	-0-	-775	-0-	815	2	N	-0-	-0-	-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		631388		RRCID -> 192905		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2427 - 2500			
MCMURREY, M. H.		WELL #: 921									
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-	-0-	-0-
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-	-0-	-0-
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	-0-	-0-

HART RANCH (STRAWN 2850)		//CONT.//		39408 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
SENDERO ENERGY INC.				766971										
GREEN, FLORENCE		WELL #:		1	RRCID ->	199045	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2552 - 2604			
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		4 N	4	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-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			
06		150 N	75	-0-	-75			75	3	N	-0-			-0-
07		310 N	160	-0-	-150			160	3	N	-0-			-0-
08		124 N	78	-0-	-46			78	3	N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-			138	3	N	-0-			-0-
10		155 N	90	-0-	-65			90	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #:		2	RRCID ->	188090	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	4224	PERF. 2732 - 2738			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #:		3	RRCID ->	189088	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2766 - 2830			
06		150 N	75	-0-	-75			75	3	N	-0-			-0-
07		310 N	160	-0-	-150			160	3	N	-0-			-0-
08		124 N	78	-0-	-46			78	3	N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-			138	3	N	-0-			-0-
10		155 N	90	-0-	-65			90	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEATON, LAVERNE		WELL #:		4	RRCID ->	193855	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2464 - 2566			
06		150 N	75	-0-	-75			75	3	N	-0-			-0-
07		310 N	160	-0-	-150			160	3	N	-0-			-0-
08		124 N	78	-0-	-46			78	3	N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-			138	3	N	-0-			-0-
10		155 N	90	-0-	-65			90	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SINGLETON		WELL #:		5	RRCID ->	205060	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	3190	PERF. 2498 - 2504			
06		150 N	75	-0-	-75			75	3	N	-0-			-0-
07		310 N	160	-0-	-150			160	3	N	-0-			-0-
08		124 N	78	-0-	-46			78	3	N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-			138	3	N	-0-			-0-
10		155 N	90	-0-	-65			90	3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASKELL COUNTY REGULAR		39583 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HASKELL							
HARVICK, GEORGE R.		364200													
FERRIS-BMG		WELL #: 3		RRCID -> 083949		COMPL. DATE 06/12/1979		TOTAL DEPTH 1686		PERF. 921 - 1288					
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

SANDERS ENERGY LLC		747645						CNTY: HASKELL							
WOLF CAMP UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 127399		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 1699		PERF. 1314 - 1327					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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					
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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					
06		330 N	286	-0-	-44 B	-0-	286 2				N	-0-			-0-
07		341 N	212	-0-	-129 B	-0-	212 2				N	-0-			-0-
08		341 N	224	-0-	-117 B	-0-	224 2				N	-0-			-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	152	-0-	-148 B	-0-	152 2				N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-			-0-

FRANKS		WELL #: 1A		RRCID -> 275818		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 3344 - 3352					
06		570 N	454	-0-	-116 B	-0-	452 2	2 9			N	2			55
07		558 N	38	-0-	-520 B	-0-	38 2				N	-0-			55
08		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-			55
09		09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-	28 1		27
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			27

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			24
07	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			24
08	558 N	490	-0-	-68	-0-	490 3		N	-0-			24
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	447 3		N	-0-			24
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3		N	-0-			24
11	480 N	406	-0-	-74	-0-	406 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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
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	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

06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			34
09	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 3		N	-0-			34
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			34
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

HEIDENREICH (UPPER MARBLE FALLS)//CONT.//										40157 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.										806190			
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	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE		

06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3	N	-0-		25		
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3	N	-0-		25		
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		25		
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3	N	-0-		25		
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-		25		
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-		

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
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-		

SUCHIL ENERGY, LLC										828545			
WAYWICK										WELL #: 2	RRCID -> 111282	COMPL. DATE 05/10/1984	TOTAL DEPTH 3590 PERF. 3058 - 3070
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-		

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.										946964			
HOPE										WELL #: 1	RRCID -> 156651	COMPL. DATE 03/17/1992	TOTAL DEPTH 3432 PERF. N/A
06	233 N	233	-0-	-0-	-0-	222	2	11 9	N	10	79		
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	167	2	11 9	N	10	89		
08	217 N	199	-0-	-18	-0-	196	2	3 9	N	3	92		
*09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	92		
*10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-	92		
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-	92		

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

06	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-

HERRING, V.			WELL #: 4		RRCID -> 098508		COMPL. DATE 01/26/1982		TOTAL DEPTH 1499 PERF. 1380 - 1382					
06	5 N	3	-0-	-2	-0-		3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
*11	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-

HERRING (WINCHELL)			40818 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
WJH ENERGY, INC.			888225											
HERRING, V.			WELL #: 1		RRCID -> 098264		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 948 PERF. 851 - 853					
06	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-

HERRING, V.			WELL #: 3		RRCID -> 101424		COMPL. DATE 08/11/1982		TOTAL DEPTH 1496 PERF. 867 - 869					
06	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	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					
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-		271	2		N	-0-			-0-
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-		311	2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-		292	2		N	-0-			-0-
09	270 N	235	-0-	-35	-0-		235	2		N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-		294	2		N	-0-			-0-
*11	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324	2		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					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HIGH HOPES (MORRIS) BRIDWELL OIL CO. BREWER, FLOYD		41131 500 092480		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TAYLOR			
WELL #:		4		RRCID -> 096372		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 3492		PERF. 3453 - 3457	
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
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2	Y	-0-			-0-
07	279 N	273	-0-	-6	-0-	273 2	Y	-0-			-0-
08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	Y	-0-			-0-
09	360 N	281	-0-	-79	-0-	281 2	Y	-0-			-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	Y	-0-			-0-
11	330 N	168	-0-	-162	-0-	168 2	Y	-0-			-0-

HILL (LAKE-STORAGE) HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		41446 400 388445		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
WELL #:		1		RRCID -> 017754		COMPL. DATE 11/20/1929		TOTAL DEPTH 3589		PERF. 3532 - 3546	
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	233	199 1		569
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	401	537 1		433
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	519	541 1		411
09	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	281	355 1		337
10	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	39			376
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	273	182 1		467

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 017755		COMPL. DATE 01/23/2002		TOTAL DEPTH 3592		PERF. 3560 - 3600	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 017758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4080		PERF. 3608 - 3637	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

HILL /LAKE SAND/ STORAGE UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 017759		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3590 - 3632	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 017760		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT					-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)										//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC										//CONT.// 388445									
HILL(LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	9	RRCID ->	017761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3974	PERF.	3598 - 3640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	10	RRCID ->	017762	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	4262	PERF.	3546 - 3582
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						

HILL (LAKE) SAND STORAGE UNIT										WELL #:	12	RRCID ->	017763	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3650 - 3659
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT										WELL #:	7	RRCID ->	037314	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3586 - 3634
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-						
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-						

WILLIAMS, T. C.										WELL #:	2	RRCID ->	195168	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	3767	PERF.	3635 - 3656
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
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-						

MITCHAM, G.P. #3										WELL #:	3	RRCID ->	198496	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3616 - 3650
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-						
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-						

WILLIAMS, T.C.										WELL #:	4	RRCID ->	198497	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3615 - 3668
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-						
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-						

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND		
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445						
HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	199755	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	3750 PERF. 3608 - 3620
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
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HILL(LAKE SAND)STORAGE UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	199787	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	3770 PERF. 3589 - 3619
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		5	RRCID ->	212085	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4050 PERF. 3612 - 3661
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		17	RRCID ->	212090	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	4250 PERF. 3530 - 3576
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
HILL (LAKE-SAND)		WELL #:		18	RRCID ->	212091	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	4036 PERF. 3602 - 3534
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
WILLIAMS, T. C.		WELL #:		6	RRCID ->	213087	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	4190 PERF. 3602 - 3640
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
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-
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		21	RRCID ->	215143	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	4040 PERF. 3620 - 3636
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445							
HILL (LAKE SAND)		WELL #:		23	RRCID ->	215632	COMPL. DATE	03/22/2006	TOTAL DEPTH	4025	PERF. 3598 - 3628
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		20	RRCID ->	215668	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3587 - 3606
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		3	RRCID ->	215670	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3626 - 3634
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #:		7	RRCID ->	215673	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3612 - 3622
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		29	RRCID ->	221602	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3518 - 3530
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		24	RRCID ->	225906	COMPL. DATE	03/05/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3662 - 3668
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		28	RRCID ->	226454	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3695	PERF. 3608 - 3618
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.// 41446 400		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: EASTLAND			
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.// 388445									
HILL (LAKE SAND)		WELL #: 26		RRCID -> 228503		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH 3680		PERF. 3353 - 3371	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 37D		RRCID -> 228514		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3729		PERF. 3632 - 3680	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 39		RRCID -> 228515		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3735		PERF. 3611 - 3618	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 36		RRCID -> 228517		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 3692		PERF. 3645 - 3668	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

WILLIAMS, T. C.		WELL #: 9		RRCID -> 228518		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3626 - 3648	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 31		RRCID -> 234988		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 3665		PERF. 3551 - 3568	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #: 44		RRCID -> 234989		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3538 - 3554	
06	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	STG	WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

HILL (LAKE-STORAGE)		//CONT.//		41446 400	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: EASTLAND							
HILL-LAKE GAS STORAGE, LLC		//CONT.//		388445											
HILL (LAKE) SAND		WELL #:		40	RRCID ->	234990	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3653 - 3658				
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
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HILL (LAKE SAND) STORAGE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	236767	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	3665	PERF. 3557 - 3572				
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		22	RRCID ->	237144	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	3975	PERF. 3562 - 3582				
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HILL(LAKE SAND)		WELL #:		42H	RRCID ->	238288	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3546	PERF. 4261 - 4540				
06	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		19	RRCID ->	240184	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3610 - 3640				
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

HILL (LAKE SAND)		WELL #:		16	RRCID ->	240186	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	3676	PERF. 3578 - 3624				
06	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					51
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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/2016

HITTSO (CONGL) 41722 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 HITTSO EARLINE WELL #: 1 RRCID -> 064411 COMPL. DATE 09/23/1975 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 4047 - 4060

06	420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	350	2	N	-0-					12
07	425 N	425	-0-	-0-	-0-	37	1	385	2	N	3					15
						3	9									
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					15
09	360 N	280	-0-	-80	-0-	32	1	248	2	N	-0-					15
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	22	1	393	2	N	-0-					15
11	390 N	377	-0-	-13	-0-	83	1	294	2	N	-0-					15

HOUSER (DUFFER) 42877 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE
 JONES, RODGER 444265
 JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 152300 COMPL. DATE 11/12/1979 TOTAL DEPTH 2720 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

HOUSTON RANCH (STRAWN) 42915 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 HOUSTON RANCH 8D WELL #: 8D RRCID -> 086416 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 220 - 271

06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HOWARD (MARBLE FALLS) G. & S. LANDSCAPING, INC. PERKINS		42938 500 291946	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN								
WELL #:		2	RRCID -> 141798	COMPL. DATE 06/10/1992	TOTAL DEPTH 1781	PERF. 1445	-	1496					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

R & D OPERATING, INC. HOWARD, ROY		685874			CNTY: BROWN								
WELL #:		1	RRCID -> 097452	COMPL. DATE 07/31/1981	TOTAL DEPTH 1615	PERF. 1482	-	1488					
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-

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					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

DAVIS, MERRICK "23"					CNTY: SHACKELFORD								
WELL #:		1	RRCID -> 183008	COMPL. DATE 08/28/1996	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 4861	-	4890					
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

HOWELL (CONGL 3900) GANNETT OPERATING LLC HOWELL		43032 500 293813	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO								
WELL #:		1 T	RRCID -> 080819	COMPL. DATE 07/21/1978	TOTAL DEPTH 4222	PERF. 3920	-	3929					
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			Y	-0-			-0-
07	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2			Y	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			Y	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2			Y	-0-			-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2			Y	-0-			-0-
*11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2			Y	-0-			-0-

HRUBETZ (ELLEN) ATLAS OPERATING LLC SYKES, ALBERT "C"		43073 500 036587	ASSOCIATED	49B	CNTY: COLEMAN								
WELL #:		3	RRCID -> 171084	COMPL. DATE 01/07/1998	TOTAL DEPTH 5486	PERF. 4580	-	4592					
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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

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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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		
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	86 1	818 3	N	-0-			212
07	930 N	922	-0-	-8	-0-	86 1	836 3	N	-0-			212
08	961 N	900	-0-	-61	-0-	86 1	814 3	N	-0-			212
09	900 N	806	-0-	-94	-0-	86 1	720 3	N	-0-			212
10	930 N	800	-0-	-130	-0-	86 1	714 3	N	-0-			212
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	86 1	761 3	N	-0-			212

HUDMAN (MARBLE FALLS)		43213 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
CRESLENN-PARISH		WELL #: 1		RRCID -> 017772		COMPL. DATE 11/14/1959		TOTAL DEPTH 4021		PERF. 3951 - 3962		
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUDMAN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 017773		COMPL. DATE 09/15/1953		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3960 - 3989		
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	1106 3		N	-0-			-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 3		N	-0-			-0-
08	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 3		N	-0-			-0-
09	1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094 3		N	-0-			-0-
10	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1110 3		N	-0-			-0-
11	1110 N	556	-0-	-554	-0-	556 3		N	-0-			-0-

PARISH, W. A.		WELL #: 1		RRCID -> 017776		COMPL. DATE 03/23/1960		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3966 - 3974		
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-			-0-

HUMMEL (CADDO)		43529 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
BURK, H.V. TESTAMENTARY TRUST		108791										
BURK, H. V.		WELL #: 1		RRCID -> 043670		COMPL. DATE 10/30/1958		TOTAL DEPTH 2489		PERF. N/A		
06	300 N	231	-0-	-69	-0-	223 2	8 9	N	7			164
07	310 N	235	-0-	-75	-0-	226 2	9 9	N	8			172
08	279 N	229	-0-	-50	-0-	222 2	7 9	N	6			178
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	201 2	6 9	N	5	165 1		18
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	204 2	6 9	N	5			23
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	192 2	3 9	N	3			26

HYDE (CONGL.)		43957 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC		448761									
HYDE		WELL #: 1		RRCID -> 164511		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3931 - 3938			
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
06	180 N	121	-0-	-59	-0-	121	2	N	-0-		123
07	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	2	N	-0-		123
08	186 N	77	-0-	-109	-0-	77	2	N	-0-		123
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		123
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-		123
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		123

HYLTON, NW. (GARDNER SD)		43972 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NOLAN			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
HANKS, BILLIE, -A-		WELL #: 19		RRCID -> 049028		COMPL. DATE 09/02/1970		TOTAL DEPTH 6054 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

LAMKIN C.W.		WELL #: 4		RRCID -> 068651		COMPL. DATE 05/11/1974		TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5837 - 0			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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			
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	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-

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			
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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						
06	538 N	538	-0-	-0-	-0-	527	2	11	9	N	10	84	1	17
07	558 N	493	-0-	-65	-0-	476	2	17	9	N	15			32
08	589 N	452	-0-	-137	-0-	437	2	15	9	N	14			46
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	N	13			59
10	496 N	394	-0-	-102	-0-	383	2	11	9	N	10			69
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					69

I. L. & M. (UPPER CONGL.)		//CONT.//		44110 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
CHENOWETH, GROVER				147397							
CANTWELL				WELL #: 1	RRCID -> 129763	COMPL. DATE 08/17/1988	TOTAL DEPTH 3626	PERF. 3184	- 3199		
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
06	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-		51
07	527 N	476	-0-	-51	-0-	476 2		N	-0-		51
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		51
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515 2		N	-0-		51
10	465 N	457	-0-	-8	-0-	457 2		N	-0-		51
11	570 N	434	-0-	-136	-0-	434 2		N	-0-		51

D & R ENTERPRISES				196846			CNTY: EASTLAND				
MINCHEW				WELL #: 1	RRCID -> 128033	COMPL. DATE 07/20/1988	TOTAL DEPTH 3557	PERF. 3180	- 3210		
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
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	435 2	3 9	N	3	120 1	15
07	465 N	449	-0-	-16	-0-	443 2	6 9	N	5		20
08	465 N	442	-0-	-23	-0-	440 2	2 9	N	2		22
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	420 2	6 9	N	5		27
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	426 2	4 9	N	4		31
*11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	411 2	13 9	N	12		43

LEWIS, CLYDELL				WELL #: 1	RRCID -> 128742	COMPL. DATE 10/14/1988	TOTAL DEPTH 3826	PERF. 3176	- 3212		
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
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-		-0-
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		-0-
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 2		N	-0-		-0-
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2		N	-0-		-0-

MINCHEW				WELL #: 2	RRCID -> 129223	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 3550	PERF. 3178	- 3200		
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
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		2
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		2
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2		N	-0-		2
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		2
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		N	-0-		2

INTERSTATE EXPLORATIONS LLC				425206			CNTY: EASTLAND				
FOX, T.				WELL #: 2A	RRCID -> 125725	COMPL. DATE 09/16/1987	TOTAL DEPTH 3466	PERF. 3069	- 3075		
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
06	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-		79
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		79
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-		79
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		79
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2		N	-0-		79
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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		
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
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 3		N	-0-		-0-
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 3		N	-0-		-0-
08	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-		-0-
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812 3		N	-0-		-0-
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3		N	-0-		-0-
*11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3		N	-0-		-0-

IBEX (CADDO LIME) BRECK OPERATING CORP. COMPTON		//CONT.// 44163 142 //CONT.// 089974		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
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	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 017786		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3330 - 3358	
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-				-0-
07	279 N	271	-0-	-8	-0-	15	1	256	3	N	-0-				-0-
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-				-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	N	-0-				-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-				-0-
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	15	1	256	3	N	-0-				-0-
		WELL #: 5		RRCID -> 017787		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3525 - 3560	
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-				47
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	15	1	283	3	N	-0-				47
08	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-				47
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	15	1	284	3	N	-0-				47
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	3	N	-0-				47
*11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	-0-				48
		WELL #: 3		RRCID -> 017789		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3454 - 3470	
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-				-0-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-				-0-
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-				-0-
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-				-0-
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-				-0-
11	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	3			N	-0-				-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 041245		COMPL. DATE 02/21/1967		TOTAL DEPTH		4473		PERF.		3504 - 3584	
06	2760 N	2748	-0-	-12	-0-	10	1	2738	3	N	-0-				-0-
07	2852 N	2827	-0-	-25	-0-	10	1	2817	3	N	-0-				-0-
08	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	10	1	2793	3	N	-0-				-0-
09	2760 N	2713	-0-	-47	-0-	10	1	2703	3	N	-0-				-0-
10	2821 N	2731	-0-	-90	-0-	10	1	2721	3	N	-0-				-0-
11	2700 N	2391	-0-	-309	-0-	10	1	2381	3	N	-0-				-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 042292		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH		3625		PERF.		3377 - 3540	
06	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-				65
07	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-				65
08	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-				65
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-				65
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-				65
*11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1414	3		2	9	N	-0-			67
		WELL #: 1		RRCID -> 049559		COMPL. DATE 01/30/1971		TOTAL DEPTH		3719		PERF.		3544 - 0	
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	20	1	213	3	N	-0-				70
07	248 N	201	-0-	-47	-0-	20	1	181	3	N	-0-				70
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	20	1	217	3	N	-0-				70
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	20	1	216	3	N	-0-				70
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	3	N	-0-				70
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	20	1	210	3	N	-0-				72

IBEX (CADDO LIME)		//CONT.//		44163 142	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.//		089974								
VIERTEL-CULLERS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	055311	COMPL. DATE	04/03/1973	TOTAL DEPTH	3652	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	30	1	1000	3	N	-0-
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	30	1	1007	3	N	-0-
08		1023 N	996	-0-	-27	-0-	30	1	966	3	N	-0-
09		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	30	1	1018	3	N	177
							1	9				
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	3	N	179
							2	9				
11		960 N	879	-0-	-81	-0-	30	1	847	3	N	181
							2	9				

D.J.F. SERVICES, INC.				196279								
ELLIOTT, RAY		WELL #:		4	RRCID ->	051423	COMPL. DATE	10/26/1971	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	3388 - 3565
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

PETEX WILD				659782								
		WELL #:		12	RRCID ->	059369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3410 - 3505
06		209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-
07		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-
08		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-
*11		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-

ROBERTS				1	RRCID ->	147229	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	4278	PERF.	3533 - 3540
06		720 N	700	-0-	-20	-0-	669	2	31	9	N	28
07		757 N	757	-0-	-0-	-0-	716	2	41	9	N	37
08		748 N	748	-0-	-0-	-0-	711	2	37	9	N	34
09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	682	2	37	9	N	34
10		744 N	734	-0-	-10	-0-	709	2	25	9	N	23
*11		726 N	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	N	34

IBEX, EAST (CADDO LIME)				44164 142	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
AVAD OPERATING, LLC				037877								
ELLIOTT		WELL #:		3	RRCID ->	121467	COMPL. DATE	06/06/1986	TOTAL DEPTH	4370	PERF.	3368 - 3450
06		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-
07		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-
09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-
*10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-
11		240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT

PETEX WILD				659782								
		WELL #:		8	RRCID ->	017794	COMPL. DATE	03/13/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3419 - 3445
06		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-
08		1395 N	1312	-0-	-83	-0-	1312	2			N	-0-
09		1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-
10		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-
11		1260 N	842	-0-	-418	-0-	842	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

IBEX, EAST (CADDO LIME)				//CONT.//	44164 142	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
PETEX				//CONT.//	659782									
WILD-PARDEE				WELL #:	1	RRCID ->	188080	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	3870	PERF. 3506 - 3522		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		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-

WHITT OIL & GAS, INC.					921150					CNTY: STEPHENS				
ELLIOTT				WELL #:	1051	RRCID ->	171534	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	4422	PERF. 3380 - 3470		
06		450 N	95	-0-	-355	-0-	95	2		N	-0-			-0-
07		465 N	351	-0-	-114	-0-	351	2		N	-0-			-0-
08		434 N	352	-0-	-82	-0-	352	2		N	-0-			-0-
09		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2		N	-0-			-0-
*11		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-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		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IBEX SOUTH (JENNINGS)					44168 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
VAN OPERATING, LTD.					881442									
SPURGIN, KENNITH				WELL #:	2	RRCID ->	123993	COMPL. DATE	05/23/1985	TOTAL DEPTH	4326	PERF. 2502 - 2512		
06		210 N	76	-0-	-134	-0-	76	3		N	-0-			-0-
07		217 N	65	-0-	-152	-0-	65	3		N	-0-			-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
11		240 N	104	-0-	-136	-0-	104	3		N	-0-			-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		
06		1680 N	1633	-0-	-47	-0-	1633	2		N	-0-			-0-
07		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
08		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2		N	-0-			-0-
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
10		1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1662	2		N	-0-			-0-
11		1650 N	1561	-0-	-89	-0-	1561	2		N	-0-			-0-

ILES (CONGLOMERATE)		44281 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD.		213703													
ILES, G. H. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 169210		COMPL. DATE 07/13/1998		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 4035 - 4037					
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				
06	1650 #	1300	-0-	-350	-0-	1300	3				-0-				
07	1705 #	1670	-0-	-35	-0-	1670	3				-0-				
08	1725 R	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3				-0-				
09	1650 #	1645	-0-	-5	-0-	1645	3				-0-				
10	1674 #	1631	-0-	-43	-0-	1631	3				-0-				
11	1680 #	1525	-0-	-155	-0-	1525	3				-0-				

ILES, G. H.		WELL #: 11		RRCID -> 219662		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3974 - 3980					
06	1350 #	1146	-0-	-204	-0-	1146	3				-0-				
07	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3				-0-				
08	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	1198	3				-0-				
09	1199 R	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3				-0-				
10	1240 #	1170	-0-	-70	-0-	1170	3				-0-				
11	1200 #	1178	-0-	-22	-0-	1178	3				-0-				

ILES, G.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 219664		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4036 - 4042					
06	3090 #	2397	-0-	-693	-0-	2397	3				-0-				
07	3100 #	2877	-0-	-223	-0-	2877	3				-0-				
08	3038 #	3007	-0-	-31	-0-	3007	3				-0-				
09	2940 #	2795	-0-	-145	-0-	2795	3				-0-				
10	2883 #	2843	-0-	-40	-0-	2843	3				-0-				
11	2910 #	2746	-0-	-164	-0-	2746	3				-0-				

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		GOGGAN		WELL #: 1		RRCID -> 181631		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 4106 - 4124	
06	1020 #	941	-0-	-79	-0-	941	2								32
07	992 #	826	-0-	-166	-0-	826	2								32
08	992 #	772	-0-	-220	-0-	772	2								32
09	960 #	784	-0-	-176	-0-	784	2								32
10	992 #	690	-0-	-302	-0-	690	2								32
*11	932 R	932	-0-	-0-	-0-	932	2								32

GOGGAN		WELL #: 2		RRCID -> 199196		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4188 - 4200					
06	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2								64
07	465 #	204	-0-	-261	-0-	204	2								64
08	465 #	123	-0-	-342	-0-	123	2								64
09	450 #	194	-0-	-256	-0-	194	2								64
10	434 #	215	-0-	-219	-0-	215	2								64
11	420 #	357	-0-	-63	-0-	284	2	73	9	N	66	125	1		5

CUSTARD - PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 215858		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 4385		PERF. 4310 - 4330					
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-										12
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-										12
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-										12
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-										12
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-										12
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							26	38	1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ILES (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44281 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741											
CUSTARD-PITTS		WELL #:		2	RRCID ->	225565	COMPL. DATE	01/18/2007	TOTAL DEPTH	4483	PERF.	3992 - 4012			
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
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				175
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				175
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				175

ILES (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
06	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3		N	-0-		-0-
07	754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3		N	-0-		-0-
08	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727	3		N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	810 N	551	-0-	-259 B	-0-	551	3		N	-0-		-0-
10	744 N	660	-0-	-84 B	-0-	660	3		N	-0-		-0-
11	690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613	3		N	-0-		-0-

ILES, G. H. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	221381	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	4061 - 4063
06	930 N	802	-0-	-128 B	-0-	802	3		N	-0-		-0-	
07	899 N	769	-0-	-130 B	-0-	769	3		N	-0-		-0-	
08	837 N	719	-0-	-118 B	-0-	719	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	810 N	609	-0-	-201 B	-0-	609	3		N	-0-		-0-	
10	775 N	565	-0-	-210 B	-0-	565	3		N	-0-		-0-	
11	690 N	489	-0-	-201 B	-0-	489	3		N	-0-		-0-	

ILES, G. H. "B"				WELL #:	2	RRCID ->	221384	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	4198	PERF.	4025 - 4039
06	2910	2987	-0-	77 B	185	2987	3		N	-0-		-0-	
07	2269	2776	-0-	507 B	692	2776	3		N	-0-		-0-	
08	3269	2903	-0-	-366 B	326	2903	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			326									
09	3180	2547	-0-	-633 B	-307	2547	3		N	-0-		-0-	
10	3286	2915	-0-	-371 B	-678	2915	3		N	-0-		-0-	
11	2918	2799	-0-	-119 B	-797	2799	3		N	-0-		-0-	

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	3	RRCID ->	222997	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	4395	PERF.	3968 - 3971
06	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	436	3		N	-0-		-0-	
07	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3		N	-0-		-0-	
08	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3		N	-0-		-0-	
10	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-		-0-	
*11	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471	3		N	-0-		-0-	

COPELAND-MITCHELL "B"				WELL #:	5	RRCID ->	225903	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	4054 - 4064
06	420 N	307	-0-	-113 B	-0-	307	3		N	-0-		-0-	
07	403 N	313	-0-	-90 B	-0-	313	3		N	-0-		-0-	
08	372 N	283	-0-	-89 B	-0-	283	3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3		N	-0-		-0-	
10	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396	3		N	-0-		-0-	
*11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-		-0-	

ILES (CONGLOMERATE, UPPER)		//CONT.// 44281 666		ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.// 213703										
ILES, G. H. "B"		WELL #: 7		RRCID -> 255380		COMPL. DATE 03/05/2010			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4026 - 4033			
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		
06	1140 N	954	-0-	-186 B	-0-	954 3	N	-0-		-0-		
07	1116 N	875	-0-	-241 B	-0-	875 3	N	-0-		-0-		
08	992 N	921	-0-	-71 B	-0-	921 3	N	-0-		-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	960 N	703	-0-	-257 B	-0-	703 3	N	-0-		-0-		
10	868 N	805	-0-	-63 B	-0-	805 3	N	-0-		-0-		
11	900 N	853	-0-	-47 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-		

ILES, G. H. "B"		WELL #: 8		RRCID -> 267593		COMPL. DATE 03/18/2013			TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4060 - 4066			
06	810 N	610	-0-	-200 B	-0-	610 3	N	-0-		25		
07	775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604 3	N	-0-		25		
08	682 N	597	-0-	-85 B	-0-	597 3	N	-0-		25		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	600 N	500	-0-	-100 B	-0-	500 3	N	-0-		25		
10	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3	N	-0-		25		
11	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524 3	N	-0-		25		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 272377		COMPL. DATE 02/04/2014			TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4021 - 4048			
06	1380 N	1267	-0-	-113 B	-0-	1160 3	107 9 N	97		189		
07	1364 N	1172	-0-	-192 B	-0-	1140 3	32 9 N	29	88 1	130		
08	1302 N	1144	-0-	-158 B	-0-	1127 3	17 9 N	15		145		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1260 N	1139	-0-	-121 B	-0-	1065 3	74 9 N	67		212		
10	1178 N	1157	-0-	-21 B	-0-	1084 3	73 9 N	66	168 1	110		
11	1110 N	1087	-0-	-23 B	-0-	1020 3	67 9 N	61		171		

G. H. ILES 'C'		WELL #: 2		RRCID -> 273805		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4080 - 4090			
06	1170 N	1025	-0-	-145 B	-0-	1022 3	3 9 N	3		98		
07	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3		-0-	82 1	16		
08	1209 N	1166	-0-	-43 B	-0-	1165 3	1 9 N	1		17		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1114 3	2 9 N	2		19		
10	1240 N	1101	-0-	-139 B	-0-	1101 3		-0-		19		
11	1140 N	1065	-0-	-75 B	-0-	1062 3	3 9 N	3		22		

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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-		

SUN-KEY OIL CO., INC.		829320										
INDIANOLA RAILROAD		WELL #: 3		RRCID -> 088921		COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3225 - 3270			
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-		-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
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-		

INDIANOLA (MARBLE FALLS)			//CONT.//		44370 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ERATH					
SUN-KEY OIL CO., INC.			//CONT.//		829320										
INDIANOLA RAILROAD			WELL #:		4	RRCID ->	089059	COMPL. DATE	11/21/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 1673 - 3150			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	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

06		791 N		791	-0-	-0-		791	2		N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INDIAN KNOLL (CONGL)					44420 400	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS					
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005										
MCKELVAIN, W. H.			WELL #:		1	RRCID ->	143095	COMPL. DATE	08/29/1980	TOTAL DEPTH	3940	PERF. 3793 - 3803			

06		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			99
07		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			99
08		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			99
09		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			99
10		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			99
11		14B2 EXT			-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			

06		112 N		112	-0-	-0-		112	2		N	-0-			-0-
07		82 N		82	-0-	-0-		82	2		N	-0-			-0-
08		47 N		47	-0-	-0-		47	2		N	-0-			-0-
09		120 N		74	-0-	-46		74	2		N	-0-			-0-
*10		62 N		62	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT		-0-	-60					N	NO RPT			-0-

STUART ESTATE "61"			WELL #:		2	RRCID ->	151725	COMPL. DATE	10/10/1994	TOTAL DEPTH	3952	PERF. 3626 - 3638			

06		T. A.			-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART ESTATE "61"			WELL #:		4	RRCID ->	201365	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	4030	PERF. 3550 - 3576			

06		14B2 EXT			-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STUART ESTATE "61"			WELL #:		7	RRCID ->	205048	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	3997	PERF. 3554 - 3622			

06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) CUMMING COMPANY, INC. THE STUART ESTATE "61"		//CONT.// //CONT.//	44650 100 194204	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	EOM BALANCE	
		WELL #:	11	RRCID ->	211860	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3994 - 4020	
06	3600 X	2275	-0-	-1325	-0-	2275 2	N	-0-		-0-	
07	3720 X	2253	-0-	-1467	-0-	2253 2	N	-0-		-0-	
08	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-		-0-	
09	1860 X	1351	-0-	-509	-0-	1351 2	N	-0-		-0-	
10	1922 X	1685	-0-	-237	-0-	1685 2	N	-0-		-0-	
11	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-		N	NO RPT		-0-	
DALLAS PRODUCTION, INC. IONI CREEK "60"		197690	WELL #:	2	RRCID ->	151130	COMPL. DATE	08/20/1994	TOTAL DEPTH	4014	PERF. 3837 - 3886
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3	N	-0-		1	
07	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3	N	-0-		1	
08	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3	N	-0-		1	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 3	N	-0-		1	
10	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3	N	-0-		1	
11	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3	N	-0-		1	
KOKOMO ENERGY, INC. MOUNTAIN TOP		474070	WELL #:	8	RRCID ->	149389	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	4118	PERF. 4002 - 4006
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	
MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON 40		526262	WELL #:	1	RRCID ->	265244	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4024 - 4032
06	2970 X	2170	-0-	-800	-0-	2170 2	N	-0-		23	
07	2976 X	2757	-0-	-219	-0-	2757 2	N	-0-		23	
08	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	2738 2	N	-0-		23	
09	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	2345 2	N	-0-		23	
10	2759 X	2081	-0-	-678	-0-	2067 2	N	13		36	
11	2670 X	2041	-0-	-629	-0-	2032 2	N	8		44	
THOMPSON 40		WELL #:	2	RRCID ->	267568	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	4170	PERF. 4001 - 4010	
06	1320 N	1085	-0-	-235	-0-	1085 2	N	-0-		-0-	
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2	N	-0-		-0-	
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 2	N	-0-		-0-	
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2	N	-0-		-0-	
10	1364 N	1034	-0-	-330	-0-	1034 2	N	-0-		-0-	
11	1320 N	1016	-0-	-304	-0-	1016 2	N	-0-		-0-	
THOMPSON 'A'		WELL #:	1	RRCID ->	267884	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	4183	PERF. 3993 - 4003	
06	630 N	434	-0-	-196	-0-	434 2	N	-0-		59	
07	651 N	77	-0-	-574	-0-	77 2	N	-0-		59	
08	620 N	87	-0-	-533	-0-	87 2	N	-0-		59	
09	420 N	61	-0-	-359	-0-	61 2	N	-0-		59	
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-		59	
*11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-		59	

IONA HICKEY (CONGLOMERATE) MARJAC OIL COMPANY, INC. THOMPSON B		//CONT.// //CONT.//	44650 100 526262	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PALO PINTO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 269382		COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH 4172		PERF. 4012 - 4026						
06	3210 X	1915	-0-	-1295	-0-	1906	2	9	9	N	8					132
07	3100 X	2237	-0-	-863	-0-	2224	2	13	9	N	12					144
08	3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2621	2	6	9	N	5					149
09	2820 X	2731	-0-	-89	-0-	2723	2	8	9	N	7					156
10	2914 X	2602	-0-	-312	-0-	2580	2	22	9	N	20					176
11	2550 X	2515	-0-	-35	-0-	2486	2	29	9	N	26	176	1			26
THOMPSON '40'		WELL #: 5		RRCID -> 272905		COMPL. DATE 03/12/2014		TOTAL DEPTH 4177		PERF. 3944 - 3956						
06	2940 X	2170	-0-	-770	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
07	2945 X	2757	-0-	-188	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2759 X	2738	-0-	-21	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
09	2520 X	2345	-0-	-175	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	2067	-0-	-692	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	2032	-0-	-638	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
THOMPSON C		WELL #: 1		RRCID -> 273562		COMPL. DATE 09/05/2014		TOTAL DEPTH 4155		PERF. 3966 - 3976						
06	9510 X	7912	-0-	-1598	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
07	9703 X	8768	-0-	-935	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
08	9548 X	8509	-0-	-1039	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
09	8820 X	7213	-0-	-1607	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
10	8773 X	6394	-0-	-2379	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
11	8490 X	5451	-0-	-3039	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
GALE 39		WELL #: 1		RRCID -> 275475		COMPL. DATE 09/24/2014		TOTAL DEPTH 4215		PERF. 3868 - 3876						
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
PETEX J.R. COODY 'A'		WELL #: 10		RRCID -> 280058		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 4365		PERF. 3710 - 3718						
06	12840 X	1497	-0-	-11343	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	2232 X	1599	-0-	-633	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2232 X	831	-0-	-1401	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	1500 X	737	-0-	-763	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	1612 X	1196	-0-	-416	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
11	1560 X	644	-0-	-916	-0-	644	2			N	-0-					-0-
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC STUART, J.N. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 157306		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 3745		PERF. 3496 - 3508						
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-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-

IONA HICKEY (CONGLOMERATE)		//CONT.//		44650 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
TRACER OPERATING, INC.				863965								
COODY 40		WELL #:		1	RRCID ->	268209	COMPL. DATE	11/06/2012	TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4022 - 4028	
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
06		960 N	419	-0-	-541	-0-	419 2	Y	-0-			-0-
07		992 N	190	-0-	-802	-0-	190 2	Y	-0-			-0-
08		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	Y	-0-			-0-
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2	Y	-0-			-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2	Y	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-		Y	NO RPT			-0-

IRSFELD (CONGL)				44774 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403								
IRSFELD ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	089069	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	3961	PERF. 3650 - 3658	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	6	1	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

JIANT-HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	136922	COMPL. DATE	01/11/1991	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 3762 - 3819	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 3	Y	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		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	
06		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 3	Y	-0-			5
07		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	Y	-0-			5
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3	Y	-0-			5
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3	Y	-0-			5
10		DLQ G-10	126	-0-	126	126	126 3	Y	-0-			5
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	126		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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			7
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

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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			21
08		14B2 EXT	103	-0-	103	103	102 2	1 9	N	1		22
09		14B2 EXT	103	-0-	103	206	102 2	1 9	N	1		23
*10		103	103	-0-	-0-	206	102 2	1 9	N	1		24
*11		120	63	-0-	-57	149	63 2		N	-0-		24

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
06	600 N	87	-0-	-513	-0-	7 1	80 3	N	-0-	-0-			-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	46 1	599 3	N	-0-	-0-			-0-
08	620 N	521	-0-	-99	-0-	41 1	480 3	N	-0-	-0-			-0-
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	43 1	467 3	N	-0-	-0-			-0-
10	651 N	481	-0-	-170	-0-	33 1	448 3	N	-0-	-0-			-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	41 1	423 3	N	-0-	-0-			-0-

ROBERTSON CSL				WELL #: 11	RRCID -> 150665	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 3632	PERF. 2476	- 2497				
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

DYKES, WM. C. 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 274563	COMPL. DATE 08/01/2014	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 2227	- 2254				
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-			-0-

ITTTLESON (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				
06	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	200 1	217 3	Y	2	2 8			-0-
07	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	357 1	389 3	Y	4	4 8			-0-
08	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	409 1	385 3	Y	1	1 8			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		1 9							
09	713 N	713	-0-	-0- B	-0-	354 1	358 3	Y	1	1 8			-0-
10	620 N	337	-0-	-283 B	-0-	92 1	246 3	Y	-0-	-0-			1
*11	600 N	405	-0-	-195 B	-0-	238 1	167 3	Y	-0-	-0-			1

MEPCO-ELECTRA				WELL #: 1	RRCID -> 099922	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4355	- 4370				
06	1341 N	1341	-0-	-0- B	-0-	645 1	696 3	Y	-0-	-0-			3
07	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	786 1	859 3	Y	-0-	-0-			3
08	1556 N	1556	-0-	-0- B	-0-	802 1	754 3	Y	-0-	-0-			3
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	T. A.	1488	-0-	188 B	188	741 1	747 3	Y	-0-	-0-			3
10	T. A.	659	-0-	659 B	847	183 1	476 3	Y	-0-	-0-			3
*11	T. A.	1385	-0-	1385 B	2232	815 1	570 3	Y	-0-	-0-			3

AIRPORT				WELL #: 1 T	RRCID -> 102605	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 4389	- 4394				
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	NO RPT			-0-

ITTTLESON (4300)		//CONT.//		44830 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
KOONCE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	107090	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3847 - 4291
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
06		0	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

AIRPORT		WELL #:		3	RRCID ->	111206	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4368 - 4387
06		850 N	850	-0-	B	-0-	409 1	441 3	Y	-0-		-0-
07		833 N	833	-0-	B	-0-	398 1	435 3	Y	-0-		-0-
08		964 N	964	-0-	B	-0-	497 1	467 3	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		629 N	629	-0-	B	-0-	313 1	316 3	Y	-0-		-0-
10		620 N	439	-0-	B	-181	120 1	319 3	Y	-0-		-0-
*11		900 N	900	-0-	B	-0-	530 1	370 3	Y	-0-		-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
06		570 N	393	-0-	B	-177	-0-	365 2	28 9	N	25	119
07		754 N	754	-0-	B	-0-	-0-	725 2	29 9	N	26	145
08		915 N	915	-0-	B	-0-	-0-	887 2	28 9	N	25	170
09		471 N	471	-0-	B	-0-	-0-	443 2	28 9	N	25	195
10		744 N	566	-0-	B	-178	-0-	505 2	61 9	N	55	250
11		900 N	462	-0-	B	-438	-0-	426 2	36 9	N	33	167 1 116

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
06		1650 N	1553	-0-	B	-97	-0-	1553 2		N	-0-	59
07		1643 N	154	-0-	B	-1489	-0-	154 2		N	-0-	59
08		1674 N	1278	-0-	B	-396	-0-	1278 2		N	-0-	59
09		1706 N	1706	-0-	B	-0-	-0-	1706 2		N	-0-	59
10		1708 N	1708	-0-	B	-0-	-0-	1708 2		N	-0-	59
*11		1601 N	1601	-0-	B	-0-	-0-	1601 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
06		8310	7722	-0-	B	-588	2196	7722 2		N	-0-	168
07		8587	8337	-0-	B	-250	1946	8337 2		N	-0-	168
08		9095	9095	-0-	B	-0-	1946	9095 2		N	-0-	168
09		8853	8853	-0-	B	-0-	1946	8853 2		N	-0-	168
*10		9704	9704	-0-	B	-0-	1946	9704 2		N	-0-	168
*11		8989	8989	-0-	B	-0-	1946	8989 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			
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

06		420 N	350	-0-	-70	-0-	350 2			N	-0-			145
07		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-			145
08		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2			N	-0-			145
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	556 2		7 9	N	6			151
10		558 N	451	-0-	-107	-0-	449 2		2 9	N	2			153
11		240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2			N	-0-			153

MORELAND "A"			WELL #: 1		RRCID -> 250092			COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 4214 PERF. 4014 - 4026			
06		1620 N	1550	-0-	-70	-0-	1537 2		13 9	N	12			152
07		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1451 2		26 9	N	24			176
08		1643 N	1246	-0-	-397	-0-	1240 2		6 9	N	5			181
09		1560 N	1325	-0-	-235	-0-	1288 2		37 9	N	34			215
10		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1471 2		17 9	N	15			230
*11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1418 2		14 9	N	13	167 1		76

KENNEDY "1065" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 250617			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3940 - 3948			
06		690 N	405	-0-	-285	-0-	405 2			N	-0-			-0-
07		1054 N	321	-0-	-733	-0-	321 2			N	-0-			-0-
08		837 N	126	-0-	-711	-0-	126 2			N	-0-			-0-
09		420 N	289	-0-	-131	-0-	289 2			N	-0-			-0-
10		310 N	233	-0-	-77	-0-	233 2			N	-0-			-0-
*11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-			-0-

MORELAND "A"			WELL #: 2		RRCID -> 257451			COMPL. DATE 04/12/2010			TOTAL DEPTH 4217 PERF. 4037 - 4045			
06		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2			N	-0-			-0-
07		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2			N	-0-			-0-
08		806 N	638	-0-	-168	-0-	638 2			N	-0-			-0-
09		780 N	653	-0-	-127	-0-	653 2			N	-0-			-0-
10		806 N	784	-0-	-22	-0-	784 2			N	-0-			-0-
*11		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2			N	-0-			-0-

FORD, REBA			WELL #: 1		RRCID -> 258917			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 4342 PERF. 4156 - 4170			
06		1590 N	1567	-0-	-23	-0-	1567 2			N	-0-			19
07		1643 N	1633	-0-	-10	-0-	1633 2			N	-0-			19
08		1612 N	1439	-0-	-173	-0-	1439 2			N	-0-			19
09		1560 N	1323	-0-	-237	-0-	1323 2			N	-0-			19
10		1643 N	1426	-0-	-217	-0-	1426 2			N	-0-			19
*11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2			N	-0-			19

MCCRACKEN			WELL #: 1		RRCID -> 259264			COMPL. DATE 12/02/2010			TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4134 - 4186			
06		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813 2			N	-0-			-0-
07		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888 2			N	-0-			-0-
08		1984 N	765	-0-	-1219	-0-	765 2			N	-0-			-0-
09		1800 N	151	-0-	-1649	-0-	151 2			N	-0-			-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 2			N	-0-			-0-
*11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2			N	-0-			-0-

REA-CORBETT "1072" UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 259727			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 4268 PERF. 4126 - 4148			
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IVAN, E. (DUFFER)		//CONT.//		44842 580	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
MCDANIEL "1054"		WELL #:		1	RRCID ->	262010	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4020 -	4030
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
06		1410 N	1211	-0-	-199	-0-	1159 2	52 9	N	47			71
07		1364 N	1284	-0-	-80	-0-	1226 2	58 9	N	53			124
08		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	1211 2	54 9	N	49			173
09		1200 N	1194	-0-	-6	-0-	1152 2	42 9	N	38	169 1		42
10		1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1199 2	54 9	N	49			91
11		1230 N	1050	-0-	-180	-0-	1004 2	46 9	N	42			133

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262786	COMPL. DATE	02/06/2012	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	4034 -	4060
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-			114
07		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		N	-0-			114
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			114
09		1740 N	1595	-0-	-145	-0-	1595 2		N	-0-			114
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1724 2	18 9	N	16			130
*11		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1593 2	15 9	N	14			144

GIBSON-WESLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267893	COMPL. DATE	04/07/2013	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	4076 -	4110
06		1410 N	1045	-0-	-365	-0-	1045 2		N	-0-			-0-
07		1302 N	970	-0-	-332	-0-	970 2		N	-0-			-0-
08		1178 N	893	-0-	-285	-0-	893 2		N	-0-			-0-
09		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-			-0-
10		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 2		N	-0-			-0-
*11		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 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
06	DLQ	G-10	2896	-0-	2896 B	61319	2896 2		N	-0-			10
07		0	1910	-0-	1910 B	63229	1910 2		N	-0-			10
08		0	1963	-0-	1963 B	65192	1963 2		N	-0-			10
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			65192									
09		0	1963	-0-	1963 B	67155	1963 2		N	-0-			10
10		1478	NO RPT	-0-	-1478 B	65677			N	NO RPT			10
*11		2464	NO RPT	-0-	-2464 B	63213			N	NO RPT			10

TRACER OPERATING, INC.		863965		112338				06/01/1984			4050 PERF. 3956 - 3964		
MILLION		WELL #:		3	RRCID ->								
06		1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 2		N	-0-			146
07		1532 N	1532	-0-	-0- B	-0-	1521 2	11 9	N	10			156
08		1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	1422 2	7 9	N	6			162
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1339 2	4 9	N	4			166
10		1317 N	1317	-0-	-0- B	-0-	1316 2	1 9	N	1	150 1		17
11		1380 N	NO RPT	-0-	-1380 B	-0-			N	NO RPT			17

J.J.O. (4450 CONGL.) 45036 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 GALLAGHER WELL #: RRCID -> 118567 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 4499 PERF. 4418 - 4428

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2014

J. LEE (LAKE SAND) 45083 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 COTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122156 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3729 - 3731

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-

JMJ (MARBLE FALLS) 45100 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 SNEED WELL #: 4 RRCID -> 177568 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

LOWRANCE INC. 511345
 REED WELL #: 1 RRCID -> 103381 COMPL. DATE 09/02/1981 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3469 - 3478

06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					29
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					29
08	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					29
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					29
10	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					29
11	90 #	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					29

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
 PENCE WELL #: RRCID -> 166154 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3491 - 3504

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

RECLASSIFIED TO OIL 04/01/1999

JMJ (MARBLE FALLS)		//CONT.//		45100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964							
HARRISON, B. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 110896	COMPL. DATE 08/30/1983	TOTAL DEPTH 3780	PERF. 3412	- 3424		
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
*12		217 #	111	-0-	-106	-0-	111 3	N	-0-		55
*01		124 #	112	-0-	-12	-0-	112 3	N	-0-		55
*02		116 #	95	-0-	-21	-0-	95 3	N	-0-		55
*03		124 #	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		55
*04		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		55
*05		137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-		55
*06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		55
*07		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		55
*08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		55
*09		120 #	115	-0-	-5	-0-	115 3	N	-0-		55
*10		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		55
*11		150 R	150	-0-	-0-	-0-	116 3	N	31	78 1	8

HARRISON, B. "B"				WELL #: 1	RRCID -> 110897	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 3830	PERF. 2445	- 3460		
06		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07		124 #	120	-0-	-4	-0-	120 3	N	-0-		-0-
08		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-		-0-
09		120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10		124 #	98	-0-	-26	-0-	98 3	N	-0-		-0-
11		120 #	116	-0-	-4	-0-	116 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		
06		1817 R	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	N	-0-		-0-
07		1429 R	1429	-0-	-0-	-0-	1429 3	N	-0-		-0-
08		1271 #	1211	-0-	-60	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
09		1650 #	1530	-0-	-120	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
10		1705 #	1280	-0-	-425	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
11		1650 #	NO RPT	-0-	-1650	-0-		N	NO RPT		-0-

MCLAUGHLIN				WELL #: 9	RRCID -> 114341	COMPL. DATE 10/22/1979	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5740	- 5876		
06		678 R	678	-0-	-0-	-0-	672 3	N	5		155
07		711 R	711	-0-	-0-	-0-	710 3	N	1		156
08		718 R	718	-0-	-0-	-0-	716 3	N	2		158
*09		697 R	697	-0-	-0-	-0-	697 3	N	-0-		158
*10		758 R	758	-0-	-0-	-0-	752 3	N	5		163
11		690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-		N	NO RPT		163

MCLAUGHLIN				WELL #: 12	RRCID -> 130125	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 6147	PERF. 5898	- 5992		
06		787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 3	N	-0-		188
07		1048 R	1048	-0-	-0-	-0-	1048 3	N	-0-		188
08		1333 #	1302	-0-	-31	-0-	1302 3	N	-0-		188
09		1290 #	849	-0-	-441	-0-	849 3	N	-0-		188
*10		988 R	988	-0-	-0-	-0-	988 3	N	-0-		188
11		1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		188

JMM (CANYON,UPPER) 45110 500 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON,JAHEW "B" WELL #: 1 RRCID -> 128369 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 5780 - 6050

M O	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
06	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			140
07	186 #	174	-0-	-12	-0-	172	3	2	9	N	2			142
08	186 #	176	-0-	-10	-0-	173	3	3	9	N	3			145
09	192 R	192	-0-	-0-	-0-	180	3	12	9	N	11			156
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	173	3	9	9	N	8	164	1	-0-
11	180 #	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-

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

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
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2			24
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			24
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-			24
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-			24
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-			24
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			24

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2011 RRCID -> 093277 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5669 - 5797

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
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	Y	2			24
07	372 N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-			24
08	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			24
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			24
10	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-			24
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-			24

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 2012 RRCID -> 093613 COMPL. DATE 05/25/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5661 - 5784

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
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2			24
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			24
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-			24
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			24
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-			24
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	3			Y	-0-			24

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 5011 RRCID -> 096130 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5725 - 5783

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
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2			24
07	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			Y	-0-			24
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-			24
09	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-			24
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-			24
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			24

MCLAUGHLIN, J.M. WELL #: 7012 RRCID -> 104763 COMPL. DATE 03/27/1983 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5650 - 5734

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
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	122	3	2	9	Y	2			24
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-			24
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-			24
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-			24
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-			24
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			24

J M M, SOUTH (COOK)		//CONT.//		45115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NOLAN				
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//		010450								
MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		1112	RRCID ->	106337	COMPL. DATE	07/09/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5626 - 5716
M	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	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	Y	2			24
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-			24
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			24
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		Y	-0-			24
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 3		Y	-0-			24
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-			24

MCLAUGHLIN, J. M.		WELL #:		6012	RRCID ->	109573	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5590 - 5717
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1571 3	2 9	Y	2			24
07	1767 N	1175	-0-	-592	-0-	1175 3		Y	-0-			24
08	1612 N	1399	-0-	-213	-0-	1399 3		Y	-0-			24
09	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	1409 3		Y	-0-			24
10	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3		Y	-0-			24
11	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	1216 3		Y	-0-			24

EXXON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	116330	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5834 - 5850
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

ENRICH OIL CORPORATION		WELL #:		253100	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
FOSTER-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	083058	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	5781 - 5809
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			139
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			139
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N	-0-			139
09	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-			139
*10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			139
*11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			139

J. R. G. CANYON		WELL #:		45180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN				
KOLLAO PROPERTIES LLC		WELL #:		474275								
LAWRENCE, W. L.		WELL #:		1	RRCID ->	092760	COMPL. DATE	11/27/1980	TOTAL DEPTH	2590	PERF.	2198 - 2202
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

COOK, C.		WELL #:		1	RRCID ->	094544	COMPL. DATE	06/03/1981	TOTAL DEPTH	2307	PERF.	2201 - 2205
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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

J. R. G. CANYON		//CONT.//		45180 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN	
KOLLAO PROPERTIES LLC		//CONT.//		474275						
LAWRENCE, W.L.-A-		WELL #:		1	RRCID ->	095192	COMPL. DATE	07/07/1981	TOTAL DEPTH	3087 PERF. 2239 - 2243
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

GIBBS, N.V.		WELL #:		1	RRCID ->	096374	COMPL. DATE	09/14/1981	TOTAL DEPTH	2247 PERF. 2199 - 2204
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

WYLIE, G.		WELL #:		2	RRCID ->	099647	COMPL. DATE	04/11/1982	TOTAL DEPTH	2215 PERF. 2163 - 2179
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

LAWRENCE, W. L. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	099648	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2167 - 2175
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

CALDWELL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	125508	COMPL. DATE	09/30/1987	TOTAL DEPTH	2292 PERF. 2214 - 2218
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

J. R. JACOBS (BIG SALINE)		//CONT.// 45196 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.// 703607											
PROCTOR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153998		COMPL. DATE 04/02/1995		TOTAL DEPTH 3594 PERF. 3073 - 3085					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155337		COMPL. DATE 07/12/1995		TOTAL DEPTH 3592 PERF. 3078 - 3090					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

REXROAT		WELL #: 1A		RRCID -> 157321		COMPL. DATE 01/13/1996		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3052 - 3056					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	288				N	NO RPT			-0-
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-

BOGGUS		WELL #: 3		RRCID -> 158666		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 3599 PERF. 3106 - 3111					
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

BOGGUS		WELL #: 2		RRCID -> 159601		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3080 - 3086					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

VESS, DAVID C.		WELL #: 1		RRCID -> 163956		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3270 - 3279					
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	837				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			45210 500		ASSOCIATED			49B		CNTY: BROWN		
BGM PRODUCTION, LLC			068494									
PITZER, J.E.			WELL #: 1		RRCID -> 093964			COMPL. DATE 12/28/1969		TOTAL DEPTH 2553 PERF. 2441 - 2453		
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

06		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-		-0-
07		47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
08		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
09		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

PITZER, J.E.			WELL #: 2		RRCID -> 093965			COMPL. DATE 06/09/1970		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2438 - 2458		
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		-0-
07		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
08		58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2	Y	-0-		-0-
09		64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2	Y	-0-		-0-
10		66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

PITZER, J.E.			WELL #: 3		RRCID -> 093966			COMPL. DATE 06/25/1970		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2424 - 2436		
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
07		56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2	Y	-0-		-0-
08		60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2	Y	-0-		-0-
09		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-		-0-
10		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-

D.N.I.			221589									
PHILLIPS, J. W.			WELL #: 2		RRCID -> 142428			COMPL. DATE 10/02/1970		TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2483 - 2493		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT		78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT		78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13825			N	NO RPT		78
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

PHILLIPS, J. W.			WELL #: 3		RRCID -> 142429			COMPL. DATE 09/19/1970		TOTAL DEPTH 2540 PERF. 2491 - 2500		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	10990			N	NO RPT		-0-
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-

K & W VANPELT COMPANY			448748									
JIMMIE WINDHAM ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 081209			COMPL. DATE 06/01/1971		TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2474 - 2484		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	50	-0-	50	50	50	2	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	100	-0-	100	150	100	2	N	-0-		-0-
09		250 R	100	-0-	-150	-0-	100	2	N	-0-		-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-

J. S. LEWIS (MARBLE FALLS)			//CONT.//		45210 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN					
OTEX LLC					628115										
JONES & BURROUGHS			WELL #:		2	RRCID -> 053131		COMPL. DATE 11/23/1971		TOTAL DEPTH	2560	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	

06		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-	
07		62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	

JONES & BURROUGHS			WELL #:		1	RRCID -> 081211		COMPL. DATE 10/28/1971		TOTAL DEPTH	2541	PERF. 2501 - 2506			
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-	
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	

STOVER, D. G.			WELL #:		2	RRCID -> 081212		COMPL. DATE 09/03/1971		TOTAL DEPTH	2549	PERF. 2500 - 2505			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			34	

STOVER, D. G.			WELL #:		1 A	RRCID -> 081213		COMPL. DATE 07/12/1971		TOTAL DEPTH	2490	PERF. 2449 - 2453			
06		45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			33	
07		62 #	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			33	
08		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			33	
09		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			33	
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			33	
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			33	

JONES-BURROUGHS			WELL #:		4	RRCID -> 142423		COMPL. DATE 05/31/1992		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2453 - 2458			
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-	
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
08		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.			806190		WELL #:		2		RRCID -> 152495		COMPL. DATE 01/14/1971		TOTAL DEPTH	2463	PERF. N/A
BIBBY, J. C.															
06		240 #	87	-0-	-153	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
07		248 #	138	-0-	-110	-0-	138	3		N	-0-			-0-	
08		186 #	85	-0-	-101	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
09		180 #	85	-0-	-95	-0-	85	3		N	-0-			-0-	
10		124 #	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-	
11		120 #	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			-0-	

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
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

06		450 #	174	-0-	-276	-0-	174 3	N	-0-			-0-
07		465 #	276	-0-	-189	-0-	276 3	N	-0-			-0-
08		341 #	170	-0-	-171	-0-	170 3	N	-0-			-0-
09		330 #	170	-0-	-160	-0-	170 3	N	-0-			-0-
10		279 #	175	-0-	-104	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11		270 #	123	-0-	-147	-0-	123 3	N	-0-			-0-

J. T. RANCH (DUFFER)				45211 200	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND		
ANDERSON PRODUCTION				022922								
CHOATE "B"		WELL #:		6	RRCID ->	100364	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3905 - 3908
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

06		90 N	74	-0-	-16	-0-	74 2	N	-0-			-0-
07		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			-0-
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2	N	-0-			-0-
10		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-			-0-
*11		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2	N	-0-			-0-

CHOATE		WELL #:		8	RRCID ->	105714	COMPL. DATE	08/26/1982	TOTAL DEPTH	4071	PERF.	3918 - 3931
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

06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2	N	-0-			20
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			20
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2	N	-0-			20
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	N	-0-			20
10		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88 2	N	-0-			20
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76 2	N	-0-			20

CHOATE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	112774	COMPL. DATE	11/28/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3980 - 3990
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

06		270 N	197	-0-	-73	-0-	197 2	Y	-0-			197
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 2	Y	-0-			197
08		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	Y	-0-			197
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	Y	-0-	147 1		50
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	311 2	Y	10			60
11		210 N	149	-0-	-61	-0-	149 2	Y	-0-			60

CHOATE "A"		WELL #:		10	RRCID ->	126767	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	4212	PERF.	4008 - 4054
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

06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2	Y	-0-			-0-
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2	Y	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	Y	-0-			-0-
09		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2	Y	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2	Y	-0-			-0-
*11		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 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
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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	101	-0-	101 B	101	101 3	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	101		N	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250) DALLAS PRODUCTION, INC. RYAN		//CONT.//		45214 250 197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		1		RRCID -> 271352		COMPL. DATE 09/01/2012		TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4102 - 4108			
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			129
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			129
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			129
HRB OPERATING COMPANY, INC. RHODES RANCH				407764 WELL #: 114		RRCID -> 072485		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 4405 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. -D-				631388 WELL #: 17D		RRCID -> 073065		COMPL. DATE 08/05/1977		TOTAL DEPTH 4425 PERF. N/A			
06	1560 N	1346	-0-	-214	B	-0-	1346 2		N	-0-			62
07	1488 N	871	-0-	-617	B	-0-	871 2		N	-0-			62
08	1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574 2		N	-0-			62
09	1520 N	1520	-0-	-0-	B	-0-	1520 2		N	-0-			62
10	1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363 2		N	-0-			62
*11	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943 2		N	-0-			62
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 77D		RRCID -> 101490		COMPL. DATE 06/14/1982		TOTAL DEPTH 4382 PERF. 4325 - 4332			
06	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	B	-0-	45 2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2		N	-0-			-0-
*11	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 2		N	-0-			-0-
MCMURREY, M. H. "D"				WELL #: 1502		RRCID -> 267903		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL DEPTH 4407 PERF. 4340 - 4344			
06	810 N	585	-0-	-225	B	-0-	585 2		N	-0-			44
07	713 N	497	-0-	-216	B	-0-	497 2		N	-0-			44
08	620 N	506	-0-	-114	B	-0-	506 2		N	-0-			44
09	600 N	475	-0-	-125	B	-0-	475 2		N	-0-			44
10	496 N	491	-0-	-5	B	-0-	476 2	15 9	N	14			58
*11	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 2		N	-0-			58
PARKS, RHONE INC. JORDAN, TOM -B-				641520 WELL #: 1		RRCID -> 096647		COMPL. DATE 06/14/1981		TOTAL DEPTH 4237 PERF. 4155 - 4164			
06	1170 N	1170	-0-	-0-	B	-0-	1170 2		N	-0-			-0-
07	1168 N	1168	-0-	-0-	B	-0-	1168 2		N	-0-			-0-
08	1209 N	983	-0-	-226	B	-0-	983 2		N	-0-			-0-
09	1170 N	1129	-0-	-41	B	-0-	1129 2		N	-0-			-0-
10	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	1142 2		N	-0-			-0-
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	B	-0-			N	NO RPT			-0-

J. V. T. (CONGL. 4250)		//CONT.//		45214 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
QUEST PETROLEUM COMPANY				684629										
MATHIS		WELL #:		1 T		RRCID -> 099420		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 4399 PERF. 3976 - 3981				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			59
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

TARPON OIL & GAS CO.				836178						CNTY: PALO PINTO				
ANACONDA		WELL #:		1		RRCID -> 267571		COMPL. DATE 01/10/2013		TOTAL DEPTH 4603 PERF. 4038 - 4042				
06	3090 X	1600	-0-	-1490 B	-0-	1600	3			N	-0-			140
07	3193 X	2284	-0-	-909 B	-0-	2284	3			N	-0-			140
08	2976 X	2383	-0-	-593 B	-0-	2383	3			N	-0-			140
09	2880 X	2703	-0-	-177 B	-0-	2703	3			N	-0-			140
10	2294 X	2135	-0-	-159 B	-0-	2135	3			N	-0-			140
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310 B	-0-					N	NO RPT			140

RHODES RANCH				3D		RRCID -> 277427		COMPL. DATE 11/14/2014		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4120 - 4127				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1172					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1172					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	1172					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0- B	1172					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	1172					N	-0-			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1172					N	NO RPT			-0-

XPLORE OPERATING, LLC				946023						CNTY: PALO PINTO				
RHODES W. J. B		WELL #:		4		RRCID -> 061415		COMPL. DATE 03/15/1975		TOTAL DEPTH 4472 PERF. N/A				
06	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	24	1	356	3	N	-0-			-0-
07	589 N	401	-0-	-188 B	-0-	26	1	375	3	N	-0-			-0-
08	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	29	1	413	3	N	-0-			-0-
09	390 N	1	-0-	-389 B	-0-	1	3			N	-0-			-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-			-0-

J. V. T. (STRAWN 2400)				45214 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BRAMMER PETROLEUM, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 116391		COMPL. DATE 05/03/1985		TOTAL DEPTH 2713 PERF. 1945 - 2155				
TAYLOR														
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			232
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			232
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			232
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			232
*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			232
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			232

TAYLOR				2		RRCID -> 116392		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 2398 PERF. 2046 - 2140				
06	90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			350
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			350
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			350
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			350
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			350
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PADGETT RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 091076	COMPL. DATE 12/20/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2400	-	2428		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PADGETT RANCH				WELL #: 5	RRCID -> 096302	COMPL. DATE 11/05/1981	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2363	-	2426		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629								
LITTLEFIELD, CARL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 096655	COMPL. DATE 04/04/1981	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2035	-	2228		
06	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08	186 N	116	-0-	-70	-0-	116 2		N	-0-			-0-
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	137 2		N	-0-			-0-
10	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			-0-

MATHIS				WELL #: 1 C	RRCID -> 099601	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 4399	PERF. 2124	-	2178		
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2		N	-0-			-0-
07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2		N	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-			-0-
*11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 186158 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1969 - 2005

06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*11	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 3036 RRCID -> 192394 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1902 - 1956

06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-

FORTNEY, W. D. WELL #: 2025 RRCID -> 206447 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2098 - 2150

06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
 HARRIS, LAVERNE WELL #: 2 RRCID -> 204785 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 1867 - 1919

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LAVERNE HARRIS A WELL #: 5 RRCID -> 209080 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 2931 PERF. 1998 - 2061

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

J. V. T. (STRAWN 2400)		//CONT.//		45214 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		//CONT.//		684645								
LAVERNE HARRIS -B-		WELL #:		6	RRCID ->	209081	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	2933	PERF. 2021 - 2066	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HARRIS, LAVERNE -G-		WELL #:		11	RRCID ->	213669	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 1999 - 2081	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HARRIS, LAVERNE -C-		WELL #:		7	RRCID ->	213692	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	2271	PERF. 2010 - 2045	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LAVERNE HARRIS -E-		WELL #:		9	RRCID ->	214152	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	2931	PERF. 2006 - 2060	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LAVERNE HARRIS -F-		WELL #:		10	RRCID ->	214156	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	2934	PERF. 1987 - 2041	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PADGETT -A-		WELL #:		2	RRCID ->	214158	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2176	PERF. 1879 - 1936	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

PADGETT -B-		WELL #:		3	RRCID ->	214792	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	2301	PERF. 1968 - 2011	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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) 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
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	97 1	112 2	N	-0-			-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	111 1	109 2	N	-0-			-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	88 1	120 2	N	-0-			-0-
09	210 N	209	-0-	-1	-0-	94 1	115 2	N	-0-			-0-
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	91 1	109 2	N	-0-			-0-
11	210 N	201	-0-	-9	-0-	103 1	98 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

06	750 N	529	-0-	-221	-0-	529 3		N	-0-			-0-
07	682 N	497	-0-	-185	-0-	497 3		N	-0-			-0-
08	527 N	373	-0-	-154	-0-	373 3		N	-0-			-0-
09	540 N	342	-0-	-198	-0-	342 3		N	-0-			-0-
10	496 N	252	-0-	-244	-0-	252 3		N	-0-			-0-
11	360 N	265	-0-	-95	-0-	265 3		N	-0-			-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 RHODES W. J. -B- WELL #: 2 RRCID -> 059140 COMPL. DATE 05/08/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RHODES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 102973 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2417 - 2498

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. W. BARTLETT (MARBLE FALLS) 45218 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 SIMPCO OIL & GAS 783485
 WALKER, M. T. WELL #: 1 RRCID -> 017313 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2188 - 2209

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON, KELLY 929355
 FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 017316 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 2217 PERF. 2181 - 2191

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
06	2 #		-0-	-0-	-2					N	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 146467 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 1668 PERF. 1493 - 1554

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
06	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	210 #	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210 #	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 153931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1498 - 1546

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
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 17 RRCID -> 181463 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 1901 PERF. 1548 - 1610

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
06	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	270 #	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 15 RRCID -> 181899 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 1531 - 1608

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
06	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*11	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 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
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

CARTWRIGHT			WELL #:	1	RRCID ->	017817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1180 - 1210		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-		

DAVIS, M. J.			WELL #:	1	RRCID ->	017818	COMPL. DATE	04/15/1922	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1154 - 1157		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

WALLER CO. SCHOOL			WELL #:	1	RRCID ->	017826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1140 - 1148		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		
11	0 X	NO RPT	-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		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	672			N	-0-		-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672			N	NO RPT		-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672			N	NO RPT		-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672			N	NO RPT		-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	672			N	NO RPT		-0-		
11	0 W	NO RPT	-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		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-		-0-		
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	676			N	NO RPT		-0-		
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	676			N	NO RPT		-0-		
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	676			N	NO RPT		-0-		
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	676			N	NO RPT		-0-		
11	0 W	NO RPT	-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		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLETCHER		WELL #: 1		RRCID -> 090563		COMPL. DATE 04/27/1980		TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1116 - 1200	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	388		N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	347		N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347		N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347		N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347		N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	347		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	388		N	-0-	-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	388		N	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	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	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

JANELLEN (CADDO) DOWN-HOLE PUMP RICHARDSON		//CONT.// SERVICE CO., INC.		45694 200 227570	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 (-)UNDERAGE	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		20
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2005										

MISSION ENERGY INC. RICHARDSON		570410		WELL #:	RRCID -> 082669	COMPL. DATE 04/06/1979	TOTAL DEPTH 1400	PERF. 1104	- 1238	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		53
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013										

PETROLIA GROUP, L.L.C. J. L. MORRIS		660810		WELL #:	RRCID -> 017813	COMPL. DATE 06/08/1941	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1080	- 1170	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1021		Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1021		Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:		1	RRCID -> 017819	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1171	- 1200	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-

DAVIS, W. B.		WELL #:		3	RRCID -> 017820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1260	PERF. 1239	- 1245	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		-0-
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-

DAVIS, W. B.		WELL #:		4	RRCID -> 017821	COMPL. DATE 10/24/1954	TOTAL DEPTH 1920	PERF. 1162	- 1167			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-		-0-

JANELLEN (CADDO)		//CONT.//		45694 200	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: BROWN				
PETROLIA GROUP, L.L.C.		//CONT.//		660810								
HUTCHINSON, B.		WELL #:		1	RRCID ->	017822	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1053 - 1070	
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	AMT CODE	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-

LEACH, J. S.		WELL #:		1	RRCID ->	017823	COMPL. DATE	04/01/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1068 - 1118	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

J. L. MORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	017824	COMPL. DATE	08/04/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1085 - 1086	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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-

WALLACE, JOHN C.		WELL #:		1	RRCID ->	017825	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1038 - 1065	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		1	RRCID ->	101553	COMPL. DATE	10/31/1978	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 1107 - 1184	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BENNIE, TERRY		WELL #:		2	RRCID ->	134148	COMPL. DATE	00/00/1978	TOTAL DEPTH	2218	PERF. 1112 - 1171	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MILLER, ALVIN L. 567641
 MILLER, ALVIN L. WELL #: 1 RRCID -> 089537 COMPL. DATE 02/27/1980 TOTAL DEPTH 1177 PERF. 860 - 864

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 6 RRCID -> 094797 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 490 PERF. 433 - 441

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 5 RRCID -> 094918 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 965 PERF. 433 - 441

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLER, ALVIN L. WELL #: 2 RRCID -> 095003 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 580 PERF. 433 - 442

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

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	ALLOW 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

ROY YOUNG "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 125905 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 2623 - 2650

06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			-0-
08	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNG, ROY DEANE 949387
YOUNG, ROY WELL #: 3 RRCID -> 087078 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2609 - 2614

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAYMA RHEA (MISS.) 45967 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHACKELFORD
BRECK OPERATING CORP. 089974
MATTHEWS "20" WELL #: 1 RRCID -> 165948 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4301 - 4401

06	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-			114
07	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			N	-0-			114
08	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-			114
09	570 N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-			114
10	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-			114
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	522	2			N	-0-			114

JENNIE FAYE (DUFFER) 46170 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALLAHAN
D.J. & T. ENERGY 196227
LUTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 182904 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3966 - 3980

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			-0-

JENNIFER (DUFFER) 46176 300 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
CF OIL & GAS, LLC 142196
MCAFEE, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 162685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4293 PERF. 4086 - 4094

06	1050 #	766	-0-	-284	-0-	766	2			N	-0-			-0-
07	1085 #	974	-0-	-111	-0-	974	2			N	-0-			-0-
08	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
09	960 #	922	-0-	-38	-0-	922	2			N	-0-			-0-
10	930 #	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-			-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNIFER (DUFFER)		//CONT.//		46176 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD						
SUCHIL ENERGY, LLC				828545									
MOORE JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID ->	261284	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	4359	PERF.	4053 - 4055	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JERALD CECIL (CADD)				46244 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: THROCKMORTON						
EXLCO, INC.				256985									
BOYD, G. G. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	140714	COMPL. DATE	02/00/1972	TOTAL DEPTH	3953	PERF.	3900 - 3910	
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-
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	101	-0-	101	101		101 3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	100	-0-	100	201		100 3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	201				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	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-		89 2		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95 2		Y	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-		97 2		Y	-0-			-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-		88 2		Y	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		92 2		Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-		90 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	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-		88 2		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-		79 2		N	-0-			-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-		79 2		N	-0-			-0-
09	90 N	72	-0-	-18	-0-		72 2		N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 2		N	-0-			-0-
11	90 N	69	-0-	-21	-0-		69 2		N	-0-			-0-
HARALSON, ELLA		WELL #:		1	RRCID ->	139229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4126	PERF.	4088 - 4103	
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-			118
07	93 N	77	-0-	-16	-0-		77 2		N	-0-			118
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2		N	-0-			118
09	120 N	13	-0-	-107	-0-		13 2		N	-0-			118
10	62 N	16	-0-	-46	-0-		16 2		N	-0-			118
11	30 N	23	-0-	-7	-0-		23 2		N	-0-			118

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06	510 N	384	-0-	-126	-0-	384	2	N	-0-			43
07	527 N	298	-0-	-229	-0-	298	2	N	-0-			43
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2	N	-0-			43
09	390 N	329	-0-	-61	-0-	329	2	N	-0-			43
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			43
*11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

JIM NED 46465 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 CUMMINGS WELL #: 1 RRCID -> 151679 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4070 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JIM NED (MORRIS) 46465 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN
 RHYNE, J.V. 706379
 RICHEY, J. E. WELL #: 3 RRCID -> 109855 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3450 - 3460

06	0	568	-0-	568	4539	568	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4539			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4539			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4539			N	-0-			-0-
*10	3875	-0-	-0-	-3875	664			N	-0-			-0-
11	570 # NO RPT	-0-	-0-	-570	94			N	NO RPT			-0-

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF) 46650 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 CARR, TIMOTHY CHARLES 135095
 CARR "A" WELL #: 1 RRCID -> 121747 COMPL. DATE 05/17/1986 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1190 - 1200

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.W.S. 427277
 STANLEY WELL #: 1B RRCID -> 116753 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1152 - 1160

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

OIL AND GAS DIVISION

JOE BOB (MARBLE FALLS REEF)		//CONT.//		46650 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN					
J.W.S.		//CONT.//		427277								
STANLEY, RUFUS		WELL #:		2D	RRCID ->	121336	COMPL. DATE	04/29/1986	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	1170 - 1180
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

STANLEY, RUFUS		WELL #:		1A	RRCID ->	121919	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1132 - 1137
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

JOE & GRADY DAWS (STRAWN UPPER)		46668 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: THROCKMORTON						
GOOPCO, INC.		315960										
MCKELCHAN, WILL		WELL #:		2	RRCID ->	150412	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	4531	PERF.	3320 - 3334
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		-0-	
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		N	-0-		-0-	
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	17 2		N	-0-		-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-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
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2016 - P/A 06/16/16												

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
06	450 N	278	-0-	-172	-0-	278 2		N	-0-		-0-	
07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-		-0-	
08	496 N	199	-0-	-297	-0-	199 2		N	-0-		-0-	
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-	
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2		N	-0-		-0-	
*11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-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
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	53 2	8 9	N	7		138	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		138	

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							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

GIBSON		WELL #: 1U		RRCID -> 163006		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3111 - 3119							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

TCU		WELL #: 1		RRCID -> 165330		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 3464 PERF. 3130 - 3146							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1072				N	NO RPT					-0-
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-

TCU		WELL #: 2		RRCID -> 169421		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3082 - 3090							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

CHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 174163		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3229 - 3232							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

TCU		WELL #: 3		RRCID -> 175260		COMPL. DATE 10/04/1999		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3160 - 3166							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

TCU		WELL #: 4		RRCID -> 182704		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 3281 PERF. 3073 - 3081							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

JOHN R. JACOBS (BEND CONGL.)		//CONT.//		46914 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH			
REVAL EXPLORATION LLC		//CONT.//		703607								
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	211104	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3448 - 3453
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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	238		N	NO RPT		-0-	
08		238 X	NO RPT	-0-	-238	-0-		N	NO RPT		-0-	
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 10/10/2016 - P/A 10/10/16												

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		390 #	305	-0-	-85	-0-	305 2	N	-0-		-0-	
07		403 #	292	-0-	-111	-0-	292 2	N	-0-		-0-	
08		403 #	274	-0-	-129	-0-	274 2	N	-0-		-0-	
09		330 #	317	-0-	-13	-0-	317 2	N	-0-		-0-	
10		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 2	N	-0-		-0-	
*11		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-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
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	
06		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1055 2	85 4	Y	-0-		10
07		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	71 1	1107 2	Y	-0-		10
08		1240 N	1178	-0-	-62	-0-	109 1	1069 2	Y	-0-		10
09		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	78 1	1062 2	Y	-0-		10
10		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	5 1	1085 2	Y	-0-		10
11		1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040 2		Y	-0-		10

JOHNSON, FANNIE T.		WELL #:			RRCID ->	251360	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	4435	PERF.	3966 - 4055
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	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
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
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
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	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-	
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-	
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	111		Y	NO RPT		-0-	
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-	

RIEBE, ANGELINA		WELL #:		1	RRCID ->	144530	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3760 - 3805
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	
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	63		Y	NO RPT			53
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

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		PERF.		3685 - 3694	

LANGFORD "C"		WELL #: 2		RRCID -> 218837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4170 PERF. 3685 - 3694	

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

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 218838		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4140 PERF. 3689 - 3697	

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"		WELL #: 7		RRCID -> 218840		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4125 PERF. 3668 - 3677	

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGFORD "C"		WELL #: 8		RRCID -> 218841		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4179 PERF. 3664 - 3669	

06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RIEBE, ANGELINA		WELL #: 3 A		RRCID -> 218842		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3864 - 3870	

06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT		-0-

JONES COUNTY REGULAR (GAS)		WELL #: 1		RRCID -> 267249		COMPL. DATE		03/12/2012		TOTAL DEPTH		5370 PERF. 3970 - 4370	

06	480	N	404	-0-	-76	-0-	404	2		N	-0-		57
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2		N	-0-		57
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2		N	-0-		57
09	390	N	120	-0-	-270	-0-	106	2	14	9	13		70
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					-0-		70
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					10		80

JONES & LEWIS (CADDO) 47159 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 U RRCID -> 043556 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	100	-0-	100	200	100	2			N	-0-					-0-
09		300 R	100	-0-	-200	-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-

CLARK, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 043557 COMPL. DATE 02/10/1968 TOTAL DEPTH 2067 PERF. N/A

06		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
07		341 N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08		403 N	185	-0-	-218	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09		330 N	156	-0-	-174	-0-	156	2			N	-0-					-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
11		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-

JONES & LEWIS (MARBLE FALLS) 47159 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
K & W VANPELT COMPANY 448748
CLARK, JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 043558 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 2574 PERF. N/A

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

06		4260 #	4156	-0-	-104	-0-	4150	3	6	9	N	5					109
07		4402 #	4241	-0-	-161	-0-	4237	3	4	9	N	4					113
08		4371 #	4167	-0-	-204	-0-	4165	3	2	9	N	2					115
09		4200 #	3923	-0-	-277	-0-	3920	3	3	9	N	3					118
10		4340 #	3996	-0-	-344	-0-	3990	3	6	9	N	5					123
11		4170 #	3920	-0-	-250	-0-	3918	3	2	9	N	2					125

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

06		1440 #	1326	-0-	-114	-0-	1326	2			N	-0-					131
07		1488 #	1333	-0-	-155	-0-	1333	2			N	-0-					131
08		1488 #	1325	-0-	-163	-0-	1325	2			N	-0-					131
09		1380 #	1282	-0-	-98	-0-	1282	2			N	-0-					131
10		1364 #	1340	-0-	-24	-0-	1340	2			N	-0-					131
11		1320 #	1227	-0-	-93	-0-	1227	2			N	-0-					131

SWEETWATER PRODUCTION, INC. 833297
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 130267 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4870 - 4885

06		240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07		248 #	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08		DLQ G-10	90	-0-	90	90	90	3			Y	-0-					-0-
09		DLQ G-10	138	-0-	138	228	138	3			Y	-0-					-0-
10		DLQ G-10	151	-0-	151	379	151	3			Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	38	-0-	38	417	38	3			Y	-0-					-0-

JOSEPH H. BYRNE (DUFFER) BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. BENNETT										47291 080 105675	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND

WELL #: 1 RRCID -> 199754 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 3112 - 3120													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

06		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2				-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-		37	2				-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	2				-0-
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	2				-0-
*10	DLQ	G-10	38	-0-	38	-0-		38	2				-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		38					-0-

BENNETT WELL #: 6 RRCID -> 211318 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 3128 - 3200													

06		60 #	41	-0-	-19	-0-		41	2				28
07		62 #	40	-0-	-22	-0-		40	2				-0-
08		62 #	49	-0-	-13	-0-		49	2				28
09		60 #	41	-0-	-19	-0-		41	2				28
*10		42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	2				28
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-							28

JOSH THOMPSON (CONGL.) CDJ OIL CO. THOMPSON JOSH													

WELL #: 3 RRCID -> 061109 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 4355 - 0													

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSON JOSH WELL #: 4 C RRCID -> 061110 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 4584 PERF. N/A													

06		10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-							-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

THOMPSON, JOSH WELL #: 5 RRCID -> 226040 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4344 - 4369													

06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

JOSH THOMPSON (MISS) PETEX THOMPSON, JOSH 568													

WELL #: 1 RRCID -> 261291 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4643 - 4655													

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
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-

LOWRANCE INC. HUNTER		511345		239792		12/10/1979		3680 3366 - 3373					
		WELL #:	1	RRCID ->	239792	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3366 - 3373		
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
07	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
11	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	3		N	-0-			-0-

HUNTER		246340		12/19/1979		3706 3591 - 3599							
		WELL #:	2	RRCID ->	246340	COMPL. DATE	12/19/1979	TOTAL DEPTH	3706	PERF.	3591 - 3599		
06	11 #	10	-0-	-1	-0-	10	3		N	-0-			-0-
07	11 #	10	-0-	-1	-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 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. WOODS		631388		108992		11/01/1979		3680 3560 - 3572					
		WELL #:	1	RRCID ->	108992	COMPL. DATE	11/01/1979	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3560 - 3572		
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
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

PLACE OIL AND GAS CO. CARROLL, BOB		667700		158003		N/A		3690 3606 - 3212					
		WELL #:	2	RRCID ->	158003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3606 - 3212		
06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
08	279 #	81	-0-	-198	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	270 #	15	-0-	-255	-0-	15	2		N	-0-			-0-
10	403 #	1	-0-	-402	-0-	1	2		N	-0-			-0-
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-

JUDY (CADD0) NORTH TEXAS OIL & GAS, LLC MATTHEWS 70		47516 150 614212		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
		WELL #:	1	RRCID ->	102602	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4615 - 4625		
06	780 N	611	-0-	-169	-0-	608	3	3	9	N	3	122 1	16
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-		16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
*11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		16

KAY (CADD)		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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

TABER RANCH		WELL #: 104		RRCID -> 102912		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 3096 PERF. 1858 - 1870				
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
07	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-

TABOR RANCH -A-		WELL #: 107		RRCID -> 109211		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 2915 PERF. 1858 - 1863				
06	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-			-0-
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	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	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				
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-			134
07	310 N	39	-0-	-271	-0-	7	1	N	-0-			134
08	310 N	70	-0-	-240	-0-	7	1	N	-0-			134
09	300 N	36	-0-	-264	-0-	7	1	N	-0-			134
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	1	N	-0-			134
11	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	1	N	-0-			134

KADANE-BEAUMONT (DUFFER)		47986 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
BRECK OPERATING CORP.		089974										
DELAFOSSSE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 018269		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4094 PERF. N/A				
06	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	3	N	-0-			-0-
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
08	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	3	N	-0-			-0-
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-
*11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	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				
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	220	2	N	-0-			-0-
10	341 N	250	-0-	-91	-0-	250	2	N	-0-			-0-
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2	N	-0-			-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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1 N		1	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
07	1 N		1	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
08	1 N		1	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
09	1 N		1	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
10	1 N		1	-0-	-0-		1 1		N	-0-			-0-
11	1 N	NO RPT		-0-	-1				N	NO RPT			-0-

KELLY (STRAWN) 48555 777 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
PETEX 659782
COODY, J.R. "A" WELL #: 7 RRCID -> 161660 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2578 - 2708

06	14B2 EXT			-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT			-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

06	240 N	216		-0-	-24		216 2		N	-0-			-0-
07	226 N	226		-0-	-0-		226 2		N	-0-			-0-
08	235 N	235		-0-	-0-		235 2		N	-0-			-0-
09	240 N	240		-0-	-0-		240 2		N	-0-			-0-
*10	229 N	229		-0-	-0-		229 2		N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT		-0-	-240				N	NO RPT			-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

06	0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	149 N	149		-0-	-0-		149 1		N	-0-			-0-
07	155 N	13		-0-	-142		13 1		N	-0-			-0-
08	155 N	120		-0-	-35		120 2		N	-0-			-0-
09	150 N	111		-0-	-39		111 2		N	-0-			-0-
10	144 N	144		-0-	-0-		144 2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT		-0-	-120				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
MILLER, ARLENE WELL #: 1 RRCID -> 274399 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 2999 - 3004

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-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

06	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					186
07	186 N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					186
08	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					186
09	150 N	70	-0-	-80	-0-	70	3			N	-0-					186
10	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					186
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					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

06	210 #	89	-0-	-121	-0-	14	1	75	2	N	-0-					-0-
07	155 #	91	-0-	-64	-0-	15	1	76	2	N	-0-					-0-
08	124 #	82	-0-	-42	-0-	14	1	68	2	N	-0-					-0-
09	120 #	54	-0-	-66	-0-	9	1	45	2	N	-0-					-0-
10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	16	1	83	2	N	-0-					-0-
*11	126 R	126	-0-	-0-	-0-	20	1	106	2	N	-0-					-0-

HALSELL "B" WELL #: 8 B RRCID -> 218175 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4376 - 4380

06	120 #	94	-0-	-26	-0-	15	1	79	2	N	-0-					-0-
07	124 #	83	-0-	-41	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
08	124 #	80	-0-	-44	-0-	13	1	67	2	N	-0-					-0-
09	120 #	83	-0-	-37	-0-	14	1	69	2	N	-0-					-0-
10	93 #	71	-0-	-22	-0-	12	1	59	2	N	-0-					-0-
11	90 #	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	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

06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

KIDD (STRAWN, UPPER)		//CONT.//		49171 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER							
DOLLINS, RICHARD E. IRVINE				222209												
		WELL #:		1	RRCID ->	084921	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 1727 - 1735					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-	
KIGHT (CONGL 3750)				49180 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"				213703												
		WELL #:		1	RRCID ->	111770	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3749 - 3754					
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		Y	-0-				-0-	
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		Y	-0-				-0-	
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-				-0-	
09	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	3		Y	-0-				-0-	
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-				-0-	
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		Y	-0-				-0-	
KIGHT (DUFFER)				49180 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS							
DELTA OIL & GAS LTD. JUDITH WINSTON KIGHT "D"				213703												
		WELL #:		2	RRCID ->	112309	COMPL. DATE	07/31/1984	TOTAL DEPTH	4119	PERF. 3995 - 4095					
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3		N	-0-				-0-	
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-				-0-	
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3		N	-0-				-0-	
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-				-0-	
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-				-0-	
11	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	3		N	-0-				-0-	
KIGHT, JUDITH WINSTON "C"				WELL #:	2	RRCID ->	127494	COMPL. DATE	05/16/1988	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3929 - 3939				
06	450	N	390	-0-	-60	-0-	254	3	136	9	N	124			144	
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	260	3	143	9	N	130	167	1	107	
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	284	3	129	9	N	117	171	1	53	
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	284	3	123	9	N	112			165	
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	290	3	68	9	N	62	204	1	23	
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	293	3	199	9	N	181			204	
KIMBERLIN RANCH (CONGL. 3620)				49295 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: PALO PINTO							
KIMBERLIN ENERGY GROUP KIMBERLIN				462705												
		WELL #:		3	RRCID ->	119458	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3589 - 3596					
06	150	#	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			6	
07	124	#	123	-0-	-1	-0-	4	1	119	2	Y	-0-			6	
08	62	#	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	2	Y	-0-			6	
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			6	
10	124	#	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			6	
11	120	#	86	-0-	-34	-0-	4	1	82	2	Y	-0-			6	
KIMBERLIN				WELL #:	6	RRCID ->	181953	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3662 - 3670				
06	30	#	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-	
07	16	R	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-	
08	6	R	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-			-0-	
09	11	#	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-	
10	31	#	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-	
11	30	#	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-
08		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-

B.R.A. WELL #: 3 RRCID -> 128865 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3624 - 3631												
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
07		110 R	110	-0-	-0-	-0-		110	3		N	-0-
08		95 R	95	-0-	-0-	-0-		95	3		N	-0-
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
10		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-
*11		100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3		N	-0-

B.R.A. WELL #: 1 RRCID -> 133640 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 3834 - 3840												
06		60 #	46	-0-	-14	-0-		46	3		N	-0-
07		54 R	54	-0-	-0-	-0-		54	3		N	-0-
08		45 R	45	-0-	-0-	-0-		45	3		N	-0-
09		60 #	48	-0-	-12	-0-		48	3		N	-0-
10		62 #	50	-0-	-12	-0-		50	3		N	-0-
11		60 #	38	-0-	-22	-0-		38	3		N	-0-

BRAZOS-FISH WELL #: 1 RRCID -> 142116 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 4199 PERF. 3766 - 3793												
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		31 #	10	-0-	-21	-0-		10	3		N	-0-
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10		15 #	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-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												
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-		12	1	205	2	17
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-		12	1	322	2	17
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-		12	1	97	2	17
09		210 N	187	-0-	-23	-0-		12	1	175	2	17
10		341 N	328	-0-	-13	-0-		12	1	316	2	17
*11		234 N	234	-0-	-0-	-0-		12	1	222	2	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												
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-		3	1	52	2	4
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-		3	1	81	2	4
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-		3	1	25	2	4
09		60 N	47	-0-	-13	-0-		3	1	44	2	4
10		93 N	83	-0-	-10	-0-		3	1	80	2	4
*11		59 N	59	-0-	-0-	-0-		3	1	56	2	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	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
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-

TINDALL III		WELL #: 4		RRCID -> 141951		COMPL. DATE 07/07/1987		TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3610 - 3626							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TINDALL I		WELL #: 1		RRCID -> 147071		COMPL. DATE 01/25/1987		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3591 - 3625							
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-

MULLOY, J. J.		WELL #: 1		RRCID -> 217131		COMPL. DATE 01/30/1987		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3594 - 3599							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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							
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	Y	1				3
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1				4
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	15	2	1	9	Y	1	5	1		-0-
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1				1
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	13	2	1	9	Y	1				2
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	15	2	1	9	Y	1				3

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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
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-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

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
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-	-0-
07	713 N	621	-0-	-92	-0-	621	2	N	-0-	-0-
08	651 N	583	-0-	-68	-0-	583	2	N	-0-	-0-
09	720 N	543	-0-	-177	-0-	543	2	N	-0-	-0-
10	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2	N	-0-	-0-
11	570 N	470	-0-	-100	-0-	470	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
06	660 N	591	-0-	-69	-0-	30	1	N	1	181
07	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-	181
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	N	2	183
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	N	4	187
10	651 N	552	-0-	-99	-0-	30	1	N	-0-	187
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	30	1	N	-0-	187

SO OPERATING COMPANY		800281						CNTY: EASTLAND		
CARR, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 104575		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 3986		PERF. 3558 - 3568
06	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-	-0-
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3	N	-0-	-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3	N	-0-	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3	N	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-	-0-

RHODES-SOUTH				WELL #: 1		RRCID -> 110898		COMPL. DATE 04/21/1984		TOTAL DEPTH 4135		PERF. 3397 - 3427
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-	-0-		
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-	-0-		
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201	2	N	-0-	-0-		
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-	-0-		
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2	N	-0-	-0-		
*11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2	N	-0-	-0-		

WHITLEY, RAYMOND		920489						CNTY: EASTLAND		
WHITLEY, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 104293		COMPL. DATE 12/07/1982		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3480 - 3511
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 KLEINER (LAKE SAND) 49832 225 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 SO OPERATING COMPANY 800281
 CARR, J. C. 499 WELL #: 1 RRCID -> 143342 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3626 - 3633

M O	ALLOW 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
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-			10
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			10
08	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-			10
09	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-			10
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			10
11	90 #	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-			10

 CITY OF CISCO WELL #: 1 RRCID -> 152589 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4105 PERF. N/A

06	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-			-0-
08	248 #	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-			-0-
09	210 #	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-			-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-			-0-
11	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99
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	14B2 EXT	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

06	DLQ G-10	102	-0-	102	3288	102	2			N	-0-			10
07	DLQ G-10	99	-0-	99	3387	99	2			N	-0-			10
08	DLQ G-10	106	-0-	106	3493	106	2			N	-0-			10
09	DLQ G-10	104	-0-	104	3597	104	2			N	-0-			10
10	DLQ G-10	15	-0-	15	3612	15	2			N	-0-			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3612					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

06	701 N	701	-0-	-0-	-0-	668	3	33	9	N	30			80
07	713 N	603	-0-	-110	-0-	586	3	17	9	N	15			95
08	775 N	452	-0-	-323	-0-	446	3	6	9	N	5			100
09	690 N	463	-0-	-227	-0-	423	3	40	9	N	36			136
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	476	3	44	9	N	40			176
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	395	3	35	9	N	32	164	1	44

 BLACK "A" WELL #: 3 RRCID -> 236746 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4090 - 4110

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNIGHT (DUFFER, LO. 4050)		//CONT.//		49888 525	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS	
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	238036	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	4210	PERF. 4057 -	4068
M	O	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

06		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 3	N	-0-			-0-
07		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3	N	-0-			-0-
08		992 N	959	-0-	-33	-0-	959 3	N	-0-			-0-
09		990 N	930	-0-	-60	-0-	930 3	N	-0-			-0-
10		1147 N	1016	-0-	-131	-0-	1016 3	N	-0-			-0-
*11		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		6	RRCID ->	243144	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 -	4100
06		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3	N	-0-			-0-
07		682 N	222	-0-	-460	-0-	222 3	N	-0-			-0-
08		713 N	99	-0-	-614	-0-	99 3	N	-0-			-0-
09		750 N	689	-0-	-61	-0-	689 3	N	-0-			-0-
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-			-0-
*11		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-			-0-

BLACK "A"		WELL #:		4	RRCID ->	246061	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	4301	PERF. 4100 -	4105
06		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 3	N	-0-			-0-
07		434 N	390	-0-	-44	-0-	390 3	N	-0-			-0-
08		434 N	376	-0-	-58	-0-	376 3	N	-0-			-0-
09		390 N	10	-0-	-380	-0-	10 3	N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	N	-0-			-0-
11		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	265357	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4087 -	4099
06		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-			-0-
07		1147 N	1006	-0-	-141	-0-	1006 3	N	-0-			-0-
08		1209 N	988	-0-	-221	-0-	988 3	N	-0-			-0-
09		1170 N	1110	-0-	-60	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
10		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 3	N	-0-			-0-
*11		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3	N	-0-			-0-

ROBBINS, WAYNE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	265358	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4253	PERF. 4064 -	4088
06		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3	N	-0-			-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3	N	-0-			-0-
08		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3	N	-0-			-0-
09		210 N	101	-0-	-109	-0-	101 3	N	-0-			-0-
10		744 N	236	-0-	-508	-0-	236 3	N	-0-			-0-
11		720 N	115	-0-	-605	-0-	115 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
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-			-0-
07		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3	N	-0-			-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3	N	-0-			-0-
*09		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-			-0-
*10		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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	
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	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KOKOMO CADDO (CADDO)		50101 075		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C		060138							
SHOOK		WELL #: 4		RRCID -> 281587		COMPL. DATE 06/02/2015		TOTAL DEPTH 3633 PERF. 3002 - 3030	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

KOKOMO ENERGY, INC.		474070		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND	
LYNDEN		WELL #: 1		RRCID -> 270149		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3272 - 3287	
06	5007 R	5007	-0-	-0-	-0-	5007	2	N	-0-
07	5217 R	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2	N	-0-
08	5109 R	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2	N	-0-
09	4842 R	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2	N	-0-
10	5154 R	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2	N	-0-
*11	5038 R	5038	-0-	-0-	-0-	5038	2	N	-0-

FINIS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 280305		COMPL. DATE 05/12/2012		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3464 - 3482	
06	4224	85	-0-	-4139	595	85	2	N	-0-
07	4278 #	73	-0-	-4205	-0-	73	2	N	-0-
08	4278 #	62	-0-	-4216	-0-	62	2	N	-0-
09	4140 #	91	-0-	-4049	-0-	91	2	N	-0-
10	4278 #	97	-0-	-4181	-0-	97	2	N	-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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-

W.D. BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 218147		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 3316 PERF. 3194 - 3250			
06	180 #	131	-0-	-49	-0-	127	2	4 9	N	4	206
07	186 #	135	-0-	-51	-0-	131	2	4 9	N	4	39
08	165 R	165	-0-	-0-	-0-	143	2	22 9	N	20	59
09	151 R	151	-0-	-0-	-0-	133	2	18 9	N	16	75
10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	144	2	21 9	N	19	94
11	150 #	146	-0-	-4	-0-	135	2	11 9	N	10	104

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	316 R	316	-0-	-0-	-0-	310	2	6	9	N	5		74
07	341 #	326	-0-	-15	-0-	323	2	3	9	N	3		77
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	324	2	2	9	N	2		79
09	330 #	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2		81
10	341 #	334	-0-	-7	-0-	330	2	4	9	N	4		85
*11	364 R	364	-0-	-0-	-0-	362	2	2	9	N	2		87

CRAIGHEAD		WELL #:		5	RRCID ->	255438	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	3342 - 3356	
06	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-		53
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-		53
08	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-		53
09	1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	2			N	-0-		53
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-		53
11	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	1324	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	
06	660 X	376	-0-	-284	-0-	376	2			N	-0-		-0-
07	527 N	107	-0-	-420	-0-	107	2			N	-0-		-0-
08	217 N	71	-0-	-146	-0-	71	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	4032	-0-	1032	1032	4032	2			N	-0-		-0-
*10	1392 N	360	-0-	-1032	-0-	360	2			N	-0-		-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		-0-

HENDRICKS		WELL #:		1	RRCID ->	158714	COMPL. DATE	06/07/1996	TOTAL DEPTH	4203	PERF.	3843 - 3852	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
09	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-		-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		-0-

HENDRICKS		WELL #:		2	RRCID ->	161168	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	3862 - 3867	
06	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-		-0-
07	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-		-0-
08	217 N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-		-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-		-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-		-0-

HENDRICKS		WELL #:		3	RRCID ->	162936	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3713 - 3718	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-		-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		-0-

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

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
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
07	186 N	54	-0-	-132	-0-	54 2		N	-0-			-0-
08	217 N	59	-0-	-158	-0-	59 2		N	-0-			-0-
09	180 N	56	-0-	-124	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2		N	-0-			-0-
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2		N	-0-			-0-

CABOT-KRAMER		WELL #:		4	RRCID ->	171289	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	3796 - 3802
06	630 N	387	-0-	-243	-0-	387 2		N	-0-			-0-
07	589 N	278	-0-	-311	-0-	278 2		N	-0-			-0-
08	744 N	435	-0-	-309	-0-	435 2		N	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610 2		N	-0-			-0-
10	279 N	61	-0-	-218	-0-	61 2		N	-0-			-0-
11	420 N	58	-0-	-362	-0-	58 2		N	-0-			-0-

KROC (BRENEKE SAND)		WELL #:		3	RRCID ->	105058	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	1350	PERF.	930 - 940
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KROOKED RIVER (CADDO)		WELL #:		1	RRCID ->	154470	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4909	PERF.	4596 - 4605
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 2		N	-0-			102
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	151 2	1 9	N	1			103
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1 9	N	1			104
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1019 2	3 9	N	3			107
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1053 2	8 9	N	7			114
*11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	943 2	12 9	N	11			125

KUZELL (CONGLOMERATE)		WELL #:		2	RRCID ->	156018	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	5475	PERF.	5103 - 5115
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	225 1	251 2	N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	232 1	236 2	N	-0-			-0-
08	496 N	440	-0-	-56	-0-	233 1	207 2	N	-0-			-0-
09	480 N	349	-0-	-131	-0-	225 1	124 2	N	-0-			-0-
10	465 N	263	-0-	-202	-0-	231 1	32 2	N	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	225 1	271 2	N	-0-			-0-

OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	082467	COMPL. DATE	02/20/1979	TOTAL DEPTH	5840	PERF.	5344 - 5433
06	240 N	217	-0-	-23	-0-	217 2		N	-0-			-0-
07	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-			-0-
08	248 N	213	-0-	-35	-0-	213 2		N	-0-			-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

KUZELL (CONGLOMERATE) //CONT.// 50450 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
OXXN //CONT.// 630579													
GRAVES, ROBERT L WELL #: 1 RRCID -> 083564 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5194 - 5204													
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
06		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	N	-0-			29
07		794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2	N	-0-			29
08		465 N	304	-0-	-161	-0-	270	2	N	31	60	1	-0-
09		1320 N	366	-0-	-954	-0-	366	2	N	-0-			-0-
10		806 N	325	-0-	-481	-0-	325	2	N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT			-0-

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													
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
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
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													
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086603 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4452 - 4467													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	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													
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			58
07		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-			58
08		124 N	68	-0-	-56	-0-	67	2	N	1			59
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-			59
10		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2	N	-0-			59
11		60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2	N	-0-			59

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925													
ELIZABETH KING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146656 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4608 - 4618													
06		579 N	579	-0-	-0-	-0-	120	1	Y	-0-			-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	-0-			-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	147	1	Y	-0-			-0-
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	103	1	Y	-0-			-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	119	1	Y	-0-			-0-
*11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	132	1	Y	-0-			-0-

L. C. CLEVINGER (RANGER)				50481 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
FOAG, INC.				274964									
LORD, JESSIE				WELL #:	1	RRCID ->	247983	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	4194	PERF.	3720 - 3724
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			-0-	
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-	
08	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2	N	-0-			-0-	
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-			-0-	
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-			-0-	
11	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			-0-	

LOWRANCE INC.				511345						CNTY: STEPHENS			
EMFINGER, B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	117254	COMPL. DATE	02/02/1983	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3720 - 3724
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-	
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-	
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-			-0-	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-	
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-	
*11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-			-0-	

EMFINGER, B.				WELL #:	1	RRCID ->	223631	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3780	PERF.	3730 - 3732
06	3741 R	3741	-0-	-0-	-0-	3708	3	33 9 N	30	161 1		36	
07	3844 #	3834	-0-	-10	-0-	3821	3	13 9 N	12			48	
08	3875 #	3832	-0-	-43	-0-	3818	3	14 9 N	13			61	
09	3750 #	3623	-0-	-127	-0-	3608	3	15 9 N	14			75	
10	3875 #	3711	-0-	-164	-0-	3689	3	22 9 N	20			95	
11	3750 #	3540	-0-	-210	-0-	3525	3	15 9 N	14			109	

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
06	3000 N	2457	-0-	-543	377	2457	2	N	-0-			-0-	
07	3100 N	3121	-0-	21	398	3121	2	N	-0-			-0-	
08	2961 N	2563	-0-	-398	-0-	2563	2	N	-0-			-0-	
09	3000 N	3055	-0-	55	55	3055	2	N	-0-			-0-	
10	3070	3070	-0-	-0-	55	3070	2	N	-0-			-0-	
11	2550	2336	-0-	-214	-0-	2336	2	N	-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
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

VAN OPERATING, LTD.				881442						CNTY: SHACKELFORD			
NEWELL "12-2"				WELL #:	1D	RRCID ->	150656	COMPL. DATE	03/13/1994	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4790 - 4818
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-	

L. G. COOK (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL 12-8		//CONT.// //CONT.//	50500 250 881442	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHACKELFORD						
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 #: 1D RRCID -> 157602 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4960 - 5016												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

L. G. COOK, N. (MISS.) VAN OPERATING, LTD. NEWELL RANCH G-3			50502 250 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD						
WELL #: 1 RRCID -> 153997 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4800 - 4869												
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-

L & H (STRAWN) CHAPPARAL OPERATING CO. FERRELL, L.T.			50504 500 146225	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
WELL #: 1 RRCID -> 119863 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 3594 PERF. 2348 - 2376												
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-			51
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-			51
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-			51
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297 2	N	-0-			51
10	310	N	181	-0-	-129	-0-	181 2	N	-0-			51
*11	270	N	215	-0-	-55	-0-	215 2	N	-0-			51

L.H. MCCREA HEIRS (MISS) PETEX MCCREA HEIRS "A"			50515 500 659782	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS						
WELL #: 5 RRCID -> 151225 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4200 - 4216												
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9 N	2			74
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131 2	8 9 N	7			81
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213 2					81
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2					81
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287 2					81
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292 2	2 9 N	2			83

L 7 H (MARBLES FALLS) LOCKER, S. B. "BRAD" JR. LOCKER			50606 400 504707	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
WELL #: 1 RRCID -> 110024 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 964 PERF. 911 - 936												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	570 N	536	-0-	-34	-0-	536 2		N	-0-			19
07	589 N	549	-0-	-40	-0-	549 2		N	-0-			19
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		N	-0-			19
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2		N	-0-			19
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2		N	-0-			19
11	570 N	543	-0-	-27	-0-	543 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			62
07	651 N	10	-0-	-641	-0-	10 2		N	-0-			62
08	682 N	175	-0-	-507	-0-	175 2		N	-0-			62
09	660 N	265	-0-	-395	-0-	265 2		N	-0-			62
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-			62
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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-

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM BALANCE

06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-
07		124 N	65	-0-	-59	-0-	65	3		N	-0-	-0-
08		124 N	64	-0-	-60	-0-	64	3		N	-0-	-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	3		N	-0-	-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-	-0-
*11		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	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												

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		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-

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												

06		120 #	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-	-0-
07		186 #	54	-0-	-132	-0-	54	2		N	-0-	-0-
08		186 #	94	-0-	-92	-0-	94	2		N	-0-	-0-
09		180 #	98	-0-	-82	-0-	98	2		N	-0-	-0-
10		155 #	100	-0-	-55	-0-	100	2		N	-0-	-0-
*11		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	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												

06		510 #	408	-0-	-102	-0-	408	2		N	-0-	10
07		496 #	408	-0-	-88	-0-	408	2		N	-0-	10
08		496 #	327	-0-	-169	-0-	327	2		N	-0-	10
09		480 #	160	-0-	-320	-0-	160	2		N	-0-	10
10		434 #	262	-0-	-172	-0-	262	2		N	-0-	10
11		420 #	415	-0-	-5	-0-	415	2		N	-0-	10

WILLIAMSON, J. WELL #: 1A RRCID -> 123765 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 3652 PERF. 3369 - 3373												

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115
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

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563												
TINDALL "D" WELL #: 1D RRCID -> 123879 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3542 - 3570												

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-

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
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-
TINDALL SOUTH		WELL #:		3	RRCID ->	124629	COMPL. DATE	07/09/1987	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3522 - 3544		
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-
FINLEY, J.J.		WELL #:		2	RRCID ->	129491	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3544 - 3586		
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-			-0-
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-			-0-
09	210 #	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-			-0-
10	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-			-0-
11	210 #	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-			-0-
TINDALL "D"		WELL #:		2D	RRCID ->	130966	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3576 - 3610		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
TINDALL "D"		WELL #:		3D	RRCID ->	130967	COMPL. DATE	05/28/1989	TOTAL DEPTH	3675	PERF.	3554 - 3576		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
NORWOOD		WELL #:		1	RRCID ->	138548	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	3927	PERF.	3635 - 3648		
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			8
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			8
08	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-			8
09	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-			8
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-			8
11	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-			8
TINDALL SOUTH		WELL #:		2	RRCID ->	277576	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3574 - 36600		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								95

MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	126768	COMPL. DATE	01/09/1988	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3546 - 3602
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-

FINLEY, CATHERN				268650									
FINLEY J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	062209	COMPL. DATE	12/16/1974	TOTAL DEPTH	1531	PERF.	N/A
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

M S B COMPANY				518907									
MCGOUGH				WELL #:	1	RRCID ->	105600	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	3533	PERF.	3495 - 3500
06	660 #	7	-0-	-653	-0-		7	2					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								-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
06	60 #	59	-0-	-1	-0-		59	2					-0-
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-		67	2					-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-		59	2					-0-
09	60 #	54	-0-	-6	-0-		54	2					-0-
10	62 #	52	-0-	-10	-0-		52	2					-0-
11	60 #	51	-0-	-9	-0-		51	2					-0-

MEAZELL, CASEY "D"				WELL #:	1	RRCID ->	077368	COMPL. DATE	05/24/1978	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3450 - 3458
06	270 #	242	-0-	-28	-0-		242	2					145
07	279 #	272	-0-	-7	-0-		272	2					145
08	279 #	241	-0-	-38	-0-		241	2					145
09	270 #	222	-0-	-48	-0-		222	2					145
10	279 #	212	-0-	-67	-0-		212	2					145
11	270 #	207	-0-	-63	-0-		207	2					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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

MEAZELL "H" WELL #: 1 RRCID -> 121025 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3532 - 3540																	
06		90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07		93 #	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09		90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
11		90 #	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					-0-

MAZELL "F" WELL #: 1 RRCID -> 250168 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3556 - 3559																	
06		90 #	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09		90 #	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11		90 #	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

PENDRAGON OIL CO. 651162																	
FREYSCHLAG WELL #: 1 RRCID -> 123258 COMPL. DATE 06/11/1986 TOTAL DEPTH 3699 PERF. 3406 - 3415																	
06		150 #	13	-0-	-137	-0-	13	3			Y	-0-					29
07		186 #	77	-0-	-109	-0-	74	3	3	9	Y	3	32	1			-0-
08		186 #	2	-0-	-184	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09		180 #	52	-0-	-128	-0-	49	3	3	9	Y	3					3
*10		116 R	116	-0-	-0-	-0-	107	3	9	9	Y	8					11
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					11

FREYSCHLAG WELL #: 2 RRCID -> 124408 COMPL. DATE 01/15/1987 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 3436 - 3446																	
06		210 #	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-					23
07		217 #	64	-0-	-153	-0-	61	3	3	9	Y	3	25	1			1
08		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
09		210 #	5	-0-	-205	-0-	3	3	2	9	Y	2					3
*10		69 R	69	-0-	-0-	-0-	61	3	8	9	Y	7					10
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					10

CLABORN WELL #: 1 RRCID -> 125231 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 3403 - 3423																	
06		48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2
07		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					2
08		120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					2
09		50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					2
*10		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					2
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	60 #	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-			20
07	62 #	23	-0-	-39	-0-	23	3			Y	-0-			20
08	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-			20
09	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			20
*10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			20
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			20

GANN		WELL #:		1	RRCID ->	127732	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3630 - 3640		
06	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	11 #	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
08	9 #	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
*10	18 R	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-			-0-
11	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT			-0-

MORTON		WELL #:		2	RRCID ->	128366	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3585 - 3630		
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-			11
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			11
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-			11
09	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-			11
*10	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-			11
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			11

MORTON		WELL #:		3	RRCID ->	128367	COMPL. DATE	10/23/1987	TOTAL DEPTH	3886	PERF.	3619 - 3631		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	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		
06	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-			12
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			12
08	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-			12
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-			12
*10	25 R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			12
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			12

WOODS, D.		WELL #:		1	RRCID ->	133708	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3639 - 3644		
06	630 #	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-			88
07	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			88
08	434 #	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-			88
09	300 #	47	-0-	-253	-0-	47	3			N	-0-			88
*10	162 R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			88
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			88

LAKE LEON (DUFFER)		//CONT.//		51491 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
SUCHIL ENERGY, LLC				828545											
HANNA, MARGARET				WELL #:	1	RRCID ->	133500	COMPL. DATE	02/24/1988	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3012 - 3020		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TEXOKAN OPERATING, INC.				850446			CNTY: EASTLAND								
MEAZELL, CASEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	103937	COMPL. DATE	01/23/1978	TOTAL DEPTH	4016	PERF.	3521 - 3558		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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		
06	420 #	338	-0-	-82	-0-	-0-	338	3			N	-0-			50
07	434 #	365	-0-	-69	-0-	-0-	365	3			N	-0-			50
08	434 #	305	-0-	-129	-0-	-0-	305	3			N	-0-			50
09	420 #	338	-0-	-82	-0-	-0-	338	3			N	-0-			50
10	372 #	275	-0-	-97	-0-	-0-	275	3			N	-0-			50
11	360 #	265	-0-	-95	-0-	-0-	265	3			N	-0-			50

KIMBRELL				WELL #:	2	RRCID ->	111634	COMPL. DATE	05/24/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3529 - 3550		
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KIMBRELL				WELL #:	3	RRCID ->	114544	COMPL. DATE	12/07/1984	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3520 - 3550		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

LAKE MINERAL WELLS (3100 CONGL)
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC
MASON, VERNELL

51501 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
882575
WELL #: 1 U RRCID -> 081018 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3093 - 3104

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)
DALLAS PRODUCTION, INC.
LATTIMORE

51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
197690
WELL #: 1 RRCID -> 075119 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4980 PERF. N/A

06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-			9
07	775 N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-			9
08	868 N	562	-0-	-306	-0-	562	3			N	-0-			9
09	930 N	32	-0-	-898	-0-	32	3			N	-0-			9
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			9
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			9

SMITH

WELL #: 1 RRCID -> 075641 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 4868 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

JENKINS, W. L.

WELL #: 3 RRCID -> 080461 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4282 - 4294

06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-			-0-
07	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-			-0-
08	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-			-0-
09	1620 N	1109	-0-	-511	-0-	1109	3			N	-0-			-0-
10	1891 N	1104	-0-	-787	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
11	1500 N	915	-0-	-585	-0-	915	3			N	-0-			-0-

HOWARD R.R.

WELL #: 2 RRCID -> 091532 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4173 - 4176

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RIDGE OIL COMPANY
T.P.-BULLARD

711100
WELL #: 1 RRCID -> 072628 COMPL. DATE 10/11/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			73
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			73
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-			73
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			73
10	0	187	-0-	187	-0-	187	2			N	-0-			73
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	187				N	NO RPT			73

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/16

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	423				N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	423				N	-0-					-0-	
08	423 R	-0-	-0-	-423	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	26	1	28	3	Y	-0-				-0-	
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	42	3	Y	-0-				-0-	
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	38	3	Y	1	1	8		-0-	
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	11	1	26	3	Y	-0-				-0-	
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	38	3	Y	-0-				1	

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LAMINACK, R.F.												WELL #:	1	RRCID -> 076591	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4072 - 4102
06	210 N	169	-0-	-41	-0-	-0-	169	3		N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MOORE, HAROLD												WELL #:	1	RRCID -> 076592	COMPL. DATE 05/18/1978	TOTAL DEPTH 4950	PERF. N/A
06	180 N	150	-0-	-30	-0-	-0-	150	3		N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

LAKE MINERAL WELLS (4000 CONGL.)//CONT.// 51501 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER														
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575														
PEIPELMAN, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 077498 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4132 - 4142														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

HOWARD, SARA JANE WELL #: 1 RRCID -> 079704 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4174 - 4185														
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			512
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			512
11	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														
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOWARD SARAH JANE WELL #: 2 C RRCID -> 082433 COMPL. DATE 04/16/1979 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4221 - 4237														
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

MINERAL WELLS CHAMBER OF COMMER. WELL #: 1 RRCID -> 082436 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4223 - 4234														
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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														
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
HOWARD, SARAH JANE		2 T		RRCID -> 083399		COMPL. DATE 04/16/1979		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4531 - 4540				
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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 #	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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD ET AL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2918 - 2926		
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	Y	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	Y	-0-			-0-

LANGFORD, G. E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150055		COMPL. DATE 12/17/1974		TOTAL DEPTH 3008 PERF. N/A				
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-			-0-
09	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
10	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-
11	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3	Y	-0-			-0-

LAKE NECESSITY (2900) //CONT.// 51505 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 SQUIRES OIL CO., INC. 810818
 LANGFORD "C" WELL #: 4 RRCID -> 122786 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2896 - 2900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 3		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
09	60 N	56	-0-	-4	-0-	56 3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	3120 X	2953	-0-	-167	-0-	2953 3		N	-0-			207
07	3224 X	3080	-0-	-144	-0-	3060 3	20 9	N	18			225
08	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3		N	-0-			225
09	3060 X	2969	-0-	-91	-0-	2969 3		N	-0-			225
10	3038 X	3012	-0-	-26	-0-	3012 3		N	-0-			225
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-			N	NO RPT			225

HARRIS, B.K. "E" WELL #: 2T RRCID -> 152242 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5065 - 5157

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
09	330 N	90	-0-	-240	-0-	90 3		N	-0-			-0-
*10	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, B.K. "T" WELL #: 3 RRCID -> 154960 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5053 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OXXN 630579 REAMES WELL #: 1 RRCID -> 075437 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 5696 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
06	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 2		N	-0-			-0-
07	279 N	154	-0-	-125 B	-0-	154 2		N	-0-			-0-
08	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	270 N	151	-0-	-119 B	-0-	151 2		N	-0-			-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE WEATHERFORD (CONGLOMERATE) //CONT.// 51615 150 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 REAMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 075889 COMPL. DATE 02/20/1978 TOTAL DEPTH 5740 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06		690 N	483	-0-	-207 B	-0-	483	2	N	-0-			-0-
07		604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604	2	N	-0-			-0-
08		620 N	545	-0-	-75 B	-0-	545	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-			-0-
*10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655	2	N	-0-			-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540 B	-0-			N	NO RPT			-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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06		1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2	N	-0-			-0-
07		1364 N	1362	-0-	-2	-0-	2	1	N	-0-	1360	2	-0-
08		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	1286	2	-0-
10		1364 N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2	N	-0-			-0-
11		1290 N	1258	-0-	-32	-0-	1	1	N	-0-	1257	2	-0-

HARRELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 215853 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3936 - 4027

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06		750 N	689	-0-	-61	-0-	689	2	N	-0-			-0-
07		744 N	713	-0-	-31	-0-	1	1	N	-0-	712	2	-0-
08		744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2	N	-0-			-0-
09		690 N	676	-0-	-14	-0-	3	1	N	-0-	673	2	-0-
10		713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2	N	-0-			-0-
11		690 N	656	-0-	-34	-0-	656	2	N	-0-			-0-

WOODWARD WELL #: RRCID -> 242672 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3868 - 3982

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/06/2009													

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 245166 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 3942

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5296	2	N	30	169	1	107
07		5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5506	2	N	31			138
08		5644 X	5644	-0-	-0-	-0-	5610	2	N	31			169
09		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5409	2	N	30			199
10		5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	5561	2	N	31			230
*11		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	5384	2	N	30			260

CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651 SLOAN-MARTIN WELL #: 1A RRCID -> 192369 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3963 - 3969

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LAKESIDE (CONGL 3960)		//CONT.//		51653 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX				659782										
MISS SARAH				WELL #:	1	RRCID ->	098318	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	4457	PERF.	4003 - 4118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1440 N	789	-0-	-651	-0-	789 2			N	-0-			58
07		1271 N	1236	-0-	-35	-0-	1236 2			N	-0-			58
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2			N	-0-			58
09		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2			N	-0-			58
10		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287 2			N	-0-			58
*11		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2			N	-0-			58

ROBBINS, ETHEL				WELL #:	1	RRCID ->	122042	COMPL. DATE	01/28/1986	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3945 - 3951	
06		300 N	240	-0-	-60	-0-	237 2		3 9	N	3			119
07		310 N	201	-0-	-109	-0-	201 2			N	-0-			119
08		248 N	173	-0-	-75	-0-	173 2			N	-0-			119
09		240 N	160	-0-	-80	-0-	160 2			N	-0-			119
10		186 N	160	-0-	-26	-0-	160 2			N	-0-			119
11		180 N	143	-0-	-37	-0-	143 2			N	-0-			119

BROWN-MORRIS				WELL #:	1	RRCID ->	141319	COMPL. DATE	04/28/1992	TOTAL DEPTH	4430	PERF.	3969 - 3973	
06		780 N	7	-0-	-773	-0-	7 2			N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			-0-
08		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 2			N	-0-			-0-
09		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2			N	-0-			-0-
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 2			N	-0-			-0-
11		960 N	788	-0-	-172	-0-	788 2			N	-0-			-0-

FROST HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	154023	COMPL. DATE	04/19/1995	TOTAL DEPTH	4485	PERF.	4024 - 4066	
06		1860 N	1526	-0-	-334	-0-	1526 2			N	-0-			-0-
07		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2			N	-0-			-0-
08		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2			N	-0-			-0-
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2			N	-0-			-0-
10		2077 N	1848	-0-	-229	-0-	1848 2			N	-0-			-0-
11		1950 N	1878	-0-	-72	-0-	1878 2			N	-0-			-0-

LAKEWOOD (CADD)				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	
06		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-			-0-
07		124 N	100	-0-	-24	-0-	100 3			N	-0-			-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3			N	-0-			-0-
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			-0-
10		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3			N	-0-			-0-
*11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3			N	-0-			-0-

T-SQUARE PETROLEUM CO.				833912				CNTY: EASTLAND						
STANDLEY				WELL #:	1	RRCID ->	106963	COMPL. DATE	08/28/1982	TOTAL DEPTH	2575	PERF.	2364 - 2474	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKESWOOD (CADDO)		//CONT.//		51688 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC. CLARK				953796										
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	456	3	8	9	N	7			55
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	506	3	11	9	N	10			65
08	496 N	490	-0-	-6	-0-	486	3	4	9	N	4			69
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	3	4	9	N	4			73
10	527 N	485	-0-	-42	-0-	482	3	3	9	N	3			76
*11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	477	3	4	9	N	4			80

LAMKIN (RANGER)				51756 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BEAR SPRINGS OIL & GAS, L.L.C HAILLY D				060138										
		WELL #:		1	RRCID ->	279779	COMPL. DATE	01/01/2016	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	2954 - 3058		
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
06	14130	13	-0-	-14117	-0-	13	2			N	-0-			88
07	14601	1568	-0-	-13033	-0-	1557	2	11	9	N	10			98
08	14601	4191	-0-	-10410	-0-	4172	2	19	9	N	17			115
09	3786 R	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-			115
10	DLQ G-10	4186	-0-	4186	4186	4186	2			N	-0-			115
11	DLQ G-10	2255	-0-	2255	6441	2255	2			N	-0-			115

LANEY (STRAWN)				51912 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH						
ROBERSON, C. L. LANEY, M. E. -B-				716380										
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANEY, NE (STRAWN 2700)				51918 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ERATH						
MARKHAM LIVESTOCK COMPANY SIRMAN				526294										
		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGFORD (DUFFER)				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
FOAG, INC. FISHBACK				274964										
		WELL #:		1	RRCID ->	102161	COMPL. DATE	09/17/1980	TOTAL DEPTH	3977	PERF.	3952 - 3958		
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
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-

LANGFORD, P.C.				51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
				274964										
		WELL #:		2	RRCID ->	126919	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	4058	PERF.	4034 - 4044		
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
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-			-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
09	720 N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-			-0-
10	775 N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-			-0-
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LANGFORD (DUFFER)		//CONT.//		51926 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262									
LINK -1-				WELL #:	1	RRCID ->	203030	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3977 - 4025
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	
06		5070 X	4315	-0-	-755	-0-	4315 2	N	-0-			-0-	
07		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5284 2	N	-0-			-0-	
08		5890 X	4935	-0-	-955	-0-	4935 2	N	-0-			-0-	
09		4590 X	4339	-0-	-251	-0-	4339 2	N	-0-			-0-	
10		5270 X	3567	-0-	-1703	-0-	3567 2	N	-0-			-0-	
11		5100 X	4496	-0-	-604	-0-	4496 2	N	-0-			-0-	
PARKS, RHONE INC.				641520									
LANGFORD, G.R. -A-				WELL #:	1	RRCID ->	049853	COMPL. DATE	12/03/1970	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3913 - 0
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-	
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
08		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-	
09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2	N	-0-			-0-	
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-	
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-		N	NO RPT			-0-	
LANGFORD "A"				WELL #:	2	RRCID ->	164290	COMPL. DATE	07/23/1980	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3962 - 3985
06		990 N	471	-0-	-519	-0-	471 2	N	-0-			-0-	
07		961 N	200	-0-	-761	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-			-0-	
09		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-			-0-	
10		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710 2	N	-0-			-0-	
11		1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-		N	NO RPT			-0-	
LANGFORD (RANGER)				51926 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
LEDBETTER, JERALD D. ESTATE OF				493707									
LONG, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	100994	COMPL. DATE	07/10/1982	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3726 - 3734
06		3642 R	3642	-0-	-0-	-0-	3642 2	N	-0-			-0-	
07		3813	3691	-0-	-122	-0-	3691 2	N	-0-			-0-	
08		3782	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT			-0-	
09		3660	NO RPT	-0-	-3660	-0-		N	NO RPT			-0-	
10		3782	NO RPT	-0-	-3782	-0-		N	NO RPT			-0-	
11		3630 #	NO RPT	-0-	-3630	-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
06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 2	N	-0-			10	
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2	N	-0-			10	
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			10	
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			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	
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
06		450 N	413	-0-	-37	-0-	413 2	N	-0-			-0-	
07		465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2	N	-0-			-0-	
08		434 N	223	-0-	-211	-0-	223 2	N	-0-			-0-	
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2	N	-0-			-0-	
10		576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2	N	-0-			-0-	
*11		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2	N	-0-			-0-	

LAYMOND (M.F. LIME) MUCKLEROY GAS MUCKLEROY		52507 500 592422		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN			
		WELL #:	3	RRCID ->	115222	COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	3380	PERF.	2559 - 2578
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
06	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	2	N	-0-		-0-
07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
*10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAZARUS (G-2) CLEAR FORK, INCORPORATED SANDERSON		52510 500 159500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NOLAN			
		WELL #:	9	RRCID ->	262704	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6065 - 6068
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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

LAZY BEND GAS (STRAWN) K & S OIL & GAS COMPANY, LLC CHENAULT "B"		52525 500 448761		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #:	2	RRCID ->	114816	COMPL. DATE	06/09/1984	TOTAL DEPTH	2216	PERF.	1895 - 1972
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
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		7
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		7
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/04/2016 - P/A 10/04/16											

ROLLO RESOURCES, LLC RICHARDS J. H.		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID ->	060169	COMPL. DATE	09/21/1974	TOTAL DEPTH	2370	PERF.	N/A
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARNER, O. B.		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID ->	073671	COMPL. DATE	11/05/1975	TOTAL DEPTH	3090	PERF.	2291 - 2352
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B DENY	-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-

JONES-GARNER		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
		WELL #:	1	RRCID ->	075166	COMPL. DATE	09/03/1977	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	N/A
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
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-		-0-
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-		-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-		-0-
*10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAZY BEND GAS (STRAWN)		//CONT.// 52525 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.// 726791														
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 075168		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 2430 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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
10	14B DENY	349	-0-	349	2492	349	2			N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2492					N	NO RPT					-0-

NELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092763		COMPL. DATE 01/12/1980		TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1799 - 1810								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BODIFORD		WELL #: 1		RRCID -> 092994		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2027 - 2039								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSIER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092995		COMPL. DATE 02/14/1981		TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1813 - 1870								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 100427		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1923 - 1990								
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					12
07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					12
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					12
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					12
*10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					12
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PHILLIPS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 113532		COMPL. DATE 05/12/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1815 - 1890								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER		WELL #: 1		RRCID -> 114545		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1876 - 1977								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

LAZY BEND (STRAWN 1950)		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 105606		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 2210		PERF. 1939 - 1993				
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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-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-

KERBY-CALAHAN		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
KERBY-CALAHAN		WELL #: 1		RRCID -> 105607		COMPL. DATE 03/22/1983		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 1919 - 1942				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERBY-BROCK UNIT		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
KERBY-BROCK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109575		COMPL. DATE 12/14/1983		TOTAL DEPTH 2150		PERF. 1905 - 2040				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NELL-RACHEL UNIT		52525 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER						
NELL-RACHEL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112348		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 2397		PERF. 1689 - 2055				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEA ANNE (CADD0)		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				
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-

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				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DIANE MARIE			WELL #: 1		RRCID -> 107736		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3681 - 3841					
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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					
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-

MING HEIRS			WELL #: 2		RRCID -> 017863		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

ASHLEY "B"			WELL #: 5		RRCID -> 091160		COMPL. DATE 09/14/1980		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3640 - 3650					
06		30 N	16	-0-	-14	-0-		16	2		N	-0-				-0-
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-		25	2		N	-0-				-0-
08		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2		N	-0-				-0-
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-				-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2		N	-0-				-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT				-0-

LEDBETTER (RANGER)		//CONT.//		52829 666	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND					
LOWRANCE INC.				511345								
HARRELL, C.J.				WELL #: 2	RRCID -> 083577	COMPL. DATE 04/01/1979	TOTAL DEPTH 3960	PERF. 3724	-	3792		
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
06		863 N	863	-0-	-0-	863 3		Y	-0-			9
07		899 N	875	-0-	-24	875 3		Y	-0-			9
08		868 N	854	-0-	-14	854 3		Y	-0-			9
09		870 N	855	-0-	-15	855 3		Y	-0-			9
10		868 N	784	-0-	-84	784 3		Y	-0-			9
11		840 N	739	-0-	-101	739 3		Y	-0-			9

HARRELL				WELL #: 6	RRCID -> 094666	COMPL. DATE 07/10/1981	TOTAL DEPTH 3888	PERF. 3701	-	3708		
06		449 N	449	-0-	-0-	449 3		Y	-0-			9
07		475 N	475	-0-	-0-	475 3		Y	-0-			9
08		465 N	457	-0-	-8	457 3		Y	-0-			9
09		450 N	433	-0-	-17	433 3		Y	-0-			9
10		465 N	404	-0-	-61	404 3		Y	-0-			9
11		450 N	438	-0-	-12	438 3		Y	-0-			9

HARRELL				WELL #: 5	RRCID -> 106874	COMPL. DATE 06/25/1981	TOTAL DEPTH 3781	PERF. 3701	-	3717		
06		41 N	41	-0-	-0-	41 3		N	-0-			38
07		42 N	42	-0-	-0-	42 3		N	-0-			38
08		41 N	41	-0-	-0-	41 3		N	-0-			38
09		40 N	40	-0-	-0-	40 3		N	-0-			38
10		146 N	146	-0-	-0-	146 3		N	-0-			38
*11		36 N	36	-0-	-0-	36 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		
06		15 N	15	-0-	-0-	15 2		N	-0-			98
07		14 N	5	-0-	-9	5 2		N	-0-			98
08		8 N	NO RPT	-0-	-8			N	NO RPT			98
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			98
10		5 N	NO RPT	-0-	-5			N	NO RPT			98
11		0 N	NO RPT	-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		
06		630 N	514	-0-	-116	514 2		N	-0-			7
07		527 N	460	-0-	-67	460 2		N	-0-			7
08		558 N	457	-0-	-101	457 2		N	-0-			7
09		510 N	262	-0-	-248	262 2		N	-0-			7
10		465 N	345	-0-	-120	345 2		N	-0-			7
*11		518 N	518	-0-	-0-	518 2		N	-0-			7

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964			CNTY: EASTLAND					
BROWN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 115322	COMPL. DATE 01/05/1985	TOTAL DEPTH 4009	PERF. 3570	-	3582		
06		1122 N	1122	-0-	-0-	1122 3		N	-0-			-0-
07		1270 N	1270	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
08		1270 N	1270	-0-	-0-	1270 3		N	-0-			-0-
09		1274 N	1274	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
10		1363 N	1363	-0-	-0-	1363 3		N	-0-			-0-
*11		1350 N	1350	-0-	-0-	1350 3		N	-0-			-0-

LEE RAY (BOND)		//CONT.//		52900 071	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND							
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964										
BROWN "A"		WELL #:		1	RRCID ->	118513	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	3810	PERF.	3560 - 3570		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-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-

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	121364	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3837	PERF.	2030 - 2050		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WEST, R. L. BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	122531	COMPL. DATE	10/15/1986	TOTAL DEPTH	3860	PERF.	3630 - 3640		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

WINCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	125099	COMPL. DATE	09/01/1987	TOTAL DEPTH	3856	PERF.	3560 - 3570		
06	600 N	459	-0-	-141	-0-	459	3			N	-0-			-0-
07	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
08	527 N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			-0-
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-			-0-
10	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-			-0-
*11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-

LEE RAY (CADD0)				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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

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		
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-			204
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	172 1		32
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20			52
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	7			59
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	20			79
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			79

LEE RAY (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"		//CONT.// 52900 426 //CONT.// 022922		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 4		RRCID -> 120512		COMPL. DATE 11/18/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3654		-		3666			
06	275	N	275	-0-	-0-	275	2			N	-0-					70	
07	391	N	391	-0-	-0-	391	2			N	-0-					70	
08	406	N	406	-0-	-0-	406	2			N	-0-					70	
09	302	N	302	-0-	-0-	302	2			N	-0-					70	
10	403	N	148	-0-	-255	148	2			N	-0-					70	
11	390	N	370	-0-	-20	370	2			N	-0-					70	
BRICO OIL, INC. CONNER-MCCREA				WELL #: 1		RRCID -> 126524		COMPL. DATE 02/18/1987		TOTAL DEPTH 4205		PERF. 3886		-		3898	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
HEROD, BILL CHESLEY, J. E.				WELL #: 2A		RRCID -> 017912		COMPL. DATE 10/03/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3757		-		3774	
06	150	N	127	-0-	-23	127	2			N	-0-					-0-	
07	198	N	198	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-	
08	175	N	175	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-	
09	372	N	372	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-	
10	187	N	187	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-	
11	180	N	168	-0-	-12	168	2			N	-0-					-0-	
O'CONNOR, C. L.				WELL #: 3		RRCID -> 061228		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 4056		PERF. N/A					
06	461	N	461	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-	
07	552	N	552	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-	
08	559	N	559	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-	
09	539	N	539	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-	
10	558	N	548	-0-	-10	548	2			N	-0-					-0-	
11	540	N	524	-0-	-16	524	2			N	-0-					-0-	
MCCONNELL-MORELAND				WELL #: 1		RRCID -> 076832		COMPL. DATE 05/21/1978		TOTAL DEPTH 3850		PERF. N/A					
06	196	N	196	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-	
07	217	N	196	-0-	-21	196	2			N	-0-					-0-	
08	196	N	196	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-	
09	210	N	190	-0-	-20	190	2			N	-0-					-0-	
10	208	N	208	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-	
*11	200	N	200	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-	
CHESLEY, J. E.				WELL #: 2		RRCID -> 085310		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 3781		-		3834	
06	341	N	341	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-	
07	370	N	370	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-	
08	378	N	378	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-	
09	330	N	146	-0-	-184	146	2			N	-0-					-0-	
10	372	N	265	-0-	-107	265	2			N	-0-					-0-	
11	360	N	194	-0-	-166	194	2			N	-0-					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS		
HEROD, BILL		//CONT.//		379925								
WINCHELL, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	152826	COMPL. DATE	01/02/1995	TOTAL DEPTH	3802	PERF.	3748 - 3773
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
06	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-			93
07	682 N	675	-0-	-7	-0-	675	2	N	-0-			93
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	N	-0-			93
09	660 N	647	-0-	-13	-0-	647	2	N	-0-			93
10	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-			93
*11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			93

MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.				559355								
HART ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	142473	COMPL. DATE	06/20/1992	TOTAL DEPTH	3928	PERF.	3810 - 3820
06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-			-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-			-0-
*10	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX				659782								
GROVES, W. H.		WELL #:		12	RRCID ->	017916	COMPL. DATE	11/02/1947	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3804 - 3820
06	722 N	722	-0-	-0-	-0-	678	2	44 9 N	40			67
07	679 N	679	-0-	-0-	-0-	660	2	19 9 N	17			84
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	596	2	18 9 N	16			100
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	659	2	25 9 N	23	92 1		31
10	682 N	523	-0-	-159	-0-	508	2	15 9 N	14			45
11	600 N	543	-0-	-57	-0-	543	2		-0-			45

WARD, E. J.				7	RRCID ->	017920	COMPL. DATE	02/25/1955	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	3650 - 3672
06	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2	N	-0-			28
07	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2	N	-0-			28
08	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2	N	-0-			28
09	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2	N	-0-			28
10	5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2	N	-0-			28
*11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2	N	-0-			28

GROVES, W H				6	RRCID ->	083764	COMPL. DATE	07/04/1947	TOTAL DEPTH	4301	PERF.	3924 - 3934
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1733	2	14 9 N	13			59
07	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2109	2	19 9 N	17			76
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2129	2	23 9 N	21			97
09	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2211	2	23 9 N	21	74 1		44
10	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2058	2	50 9 N	45			89
*11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		-0-			89

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694								
SMITH-EEC #1		WELL #:		1	RRCID ->	087986	COMPL. DATE	03/10/1980	TOTAL DEPTH	3874	PERF.	3775 - 3781
06	14B DENY	-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-

LEE RAY (DUFFER LIME)		//CONT.//		52900 426	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694											
WEST, R. L. BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	123048	COMPL. DATE	11/29/1986	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3770 - 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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

SMITH-EEC #2		WELL #:		2	RRCID ->	123705	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3774 - 3782				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	087981	COMPL. DATE	03/25/1980	TOTAL DEPTH	3939	PERF. 3716 - 3724				
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
07	248 N	163	-0-	-85	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
08	217 N	151	-0-	-66	-0-	-0-	151	3		N	-0-				-0-
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	-0-	136	3		N	-0-				-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-				-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-

PHILLIPS-CHESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	114906	COMPL. DATE	08/10/1984	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 3888 - 3894				
06	180 N	58	-0-	-122	-0-	-0-	58	3		N	-0-				-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-				-0-
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-				-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
11	180 N	162	-0-	-18	-0-	-0-	162	3		N	-0-				-0-

LEE RAY (DUFFER LIME 3782)		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		3	RRCID ->	105893	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL DEPTH	4135	PERF. 3880 - 3984				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITE "II"		WELL #:		2A	RRCID ->	113129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3917	PERF. 3742 - 3762				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LEE RAY (LAKE)		52900 568		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
ANDERSON PRODUCTION		022922													
MCLELLAND, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017891		COMPL. DATE 06/20/1930		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3692 - 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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-				-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-

HAMILTON, DAN -B-		WELL #: 1B		RRCID -> 073372		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 3802		PERF. N/A					
06	240 N	110	-0-	-130	-0-	110	2			N	-0-				94
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-				94
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-				94
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-				94
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-				94
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-				94

CHOATE, JIM		WELL #: 4		RRCID -> 078474		COMPL. DATE 08/09/1978		TOTAL DEPTH 4064		PERF. 3603 - 3697					
06	390 N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-				26
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-				26
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				26
09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-				26
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-				26
*11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-				26

DOWNIE		WELL #: 3		RRCID -> 086979		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3654 - 3712					
06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-				30
07	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-				30
08	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-				30
09	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-				30
10	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-				30
*11	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-				30

WEDDINGTON, R. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 148353		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3672 - 3682					
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-				43
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-				43
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				43
09	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-				43
10	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-				43
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-				43

BRAKA OPERATING, L.L.C. CHILDERS		088563		WELL #: 1		RRCID -> 017883		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3617 - 3626	
06	240 N	129	-0-	-111	-0-	129	2			N	-0-				-0-
07	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-				-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-				-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-				-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-				-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-				-0-

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//	52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
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		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741										
KLEINER		WELL #:	1	RRCID ->	122421	COMPL. DATE	11/17/1985	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3454 -	3496	
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	502 2	8 9	N	7			53
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524 2	8 9	N	7			60
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	510 2	8 9	N	7			67
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	487 2	9 9	N	8			75
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	493 2	9 9	N	8			83
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	493 2	6 9	N	5			88
PETEX			659782										
HOLLAND, K. D.		WELL #:	2	RRCID ->	017889	COMPL. DATE	02/19/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3340 -	3350	
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-			-0-
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		N	-0-			-0-
09	1440	N	1236	-0-	-204	-0-	1236 2		N	-0-			-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1440 2		N	-0-			-0-
11	1440	N	1232	-0-	-208	-0-	1232 2		N	-0-			-0-
GROVES, W. H.		WELL #:	13	RRCID ->	175141	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	4096	PERF.	3542 -	3616	
06	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1335 2		N	-0-			54
07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457 2		N	-0-			54
08	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	1437 2		N	-0-			54
09	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		N	-0-			54
10	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-			54
*11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 2		N	-0-			54
GROVES, W. H.		WELL #:	15	RRCID ->	178564	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4188	PERF.	3884 -	3895	
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	540 2	3 9	N	3			83
07	620	N	458	-0-	-162	-0-	455 2	3 9	N	3			86
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2 9	N	2			88
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572 2	1 9	N	1			89
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540 2	2 9	N	2			91
11	600	N	529	-0-	-71	-0-	527 2	2 9	N	2			93
GROVE, W H		WELL #:	14	RRCID ->	208956	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	4097	PERF.	3562 -	3888	
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-			-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-			-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339 2		N	-0-			-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322 2		N	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LEE RAY (LAKE)		//CONT.//		52900 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694											
BROWN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	118682	COMPL. DATE	09/05/1985	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	3444 - 3450		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
HITTSOON -B-				WELL #:	2	RRCID ->	017881	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3918	PERF.	3364 - 3383		
06	810 S	532	-0-	-278	-0-	482	3	50	9	Y	45	174	1		19
07	899 S	691	-0-	-208	-0-	657	3	34	9	Y	31				50
08	823 S	823	-0-	-0-	-0-	768	3	55	9	Y	50				100
09	827 S	827	-0-	-0-	-0-	752	3	75	9	Y	68				168
10	760 S	760	-0-	-0-	-0-	706	3	54	9	Y	49	167	1		50
11	810 S	779	-0-	-31	-0-	696	3	83	9	Y	75				125

LEE RAY (MISS.)				52900 710	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
ANDERSON PRODUCTION				022922											
BROOKS, N.A.				WELL #:	2	RRCID ->	123183	COMPL. DATE	01/12/1987	TOTAL DEPTH	3904	PERF.	3740 - 3750		
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-				-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-				-0-
09	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-				-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-				-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC				713291	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: STEPHENS					
HITTSOON -B-				WELL #:	1	RRCID ->	131911	COMPL. DATE	11/20/1985	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	3704 - 3724		
06	210 N	120	-0-	-90	-0-	120	3			Y	-0-				-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	192	-0-	192	192	192	3			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	188	-0-	188	380	188	3			Y	-0-				-0-
10	557 N	177	-0-	-380	-0-	177	3			Y	-0-				-0-
*11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-				-0-

LEE RAY (RANGER)				52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION				022922											
WRIGHT, W.B.				WELL #:	1	RRCID ->	117094	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3632 - 3639		
06	570 N	395	-0-	-175	-0-	395	2			N	-0-				67
07	558 N	64	-0-	-494	-0-	64	2			N	-0-				67
08	527 N	14	-0-	-513	-0-	14	2			N	-0-				67
09	390 N	17	-0-	-373	-0-	17	2			N	-0-				67
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-				67
*11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-				67

WRIGHT, W.B.				WELL #:	201	RRCID ->	120288	COMPL. DATE	02/04/1986	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3688 - 3704		
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-				-0-
07	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-				-0-
08	310 N	151	-0-	-159	-0-	151	2			N	-0-				-0-
09	330 N	113	-0-	-217	-0-	113	2			N	-0-				-0-
10	248 N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-				-0-
11	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-				-0-

LEE RAY (RANGER)		//CONT.//		52900 781	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922									
WRIGHT, W.B.		WELL #:		301	RRCID ->	123184	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3650 - 3664	
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
06		180 N	42	-0-	-138	-0-	42 2		N	-0-			-0-
07		155 N	47	-0-	-108	-0-	47 2		N	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-
*11		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		N	-0-			-0-

WARD, E. J.		WELL #:		6	RRCID ->	217392	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3540 - 3556	
06		90 N	25	-0-	-65	-0-	25 2		N	-0-			90
07		84 N	84	-0-	-0-	-0-	69 2	15 9	N	14			104
08		93 N	66	-0-	-27	-0-	55 2	11 9	N	10			114
09		200 N	200	-0-	-0-	-0-	193 2	7 9	N	6			120
10		221 N	221	-0-	-0-	-0-	188 2	33 9	N	30			150
*11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-			150

MOGUL RESOURCES, LLC		WELL #:		4	RRCID ->	017904	COMPL. DATE	06/16/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3666 - 3680	
06		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		WELL #:		2	RRCID ->	033315	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3625 - 3635	
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3		N	-0-			-0-
08		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
09		150 N	137	-0-	-13	-0-	137 3		N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3		N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-

SUCHIL ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	087603	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	4134	PERF.	3030 - 3938	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW)		WELL #:		3	RRCID ->	017867	COMPL. DATE	03/22/2014	TOTAL DEPTH	2047	PERF.	2007 - 2047	
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LEE RAY (STRAWN SHALLOW) SAFARI RESOURCES, LLC CALLAWAY		//CONT.// 52900 923 //CONT.// 743194		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
		WELL #: 4		RRCID -> 017868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2042 PERF. 2007 - 2042				
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
06	720 N	665	-0-	-55	-0-	665	2	N	-0-			-0-
07	713 N	695	-0-	-18	-0-	695	2	N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

ELLIOTT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 017870		COMPL. DATE 06/27/2014		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2069 - 2150				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

HENRY, S. M.		WELL #: 3		RRCID -> 017872		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 2095 PERF. 2075 - 2095				
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2	N	-0-			-0-
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2	N	-0-			-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2	N	-0-			-0-
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-			-0-
*11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	N	-0-			-0-

LEE RAY, NORTH (DUFFER LIME) ANDERSON PRODUCTION WRIGHT, W.B. "A"		52902 500 022922		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND				
		WELL #: 2		RRCID -> 120338		COMPL. DATE 03/03/1985		TOTAL DEPTH 3992 PERF. 3810 - 3815				
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07	403 N	287	-0-	-116	-0-	287	2	N	-0-			-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2	N	-0-			-0-
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2	N	-0-			-0-
11	360 N	161	-0-	-199	-0-	161	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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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				
06	570 N	357	-0-	-213	-0-	357	2	N	-0-			-0-
07	558 N	321	-0-	-237	-0-	321	2	N	-0-			-0-
08	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	2	N	-0-			-0-
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-			-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
11	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	2	N	-0-			-0-

LEONARD (DUFFER)		//CONT.//		53275 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
FAMBRO CC		WELL #:		2	RRCID ->	163660	COMPL. DATE	07/03/1997	TOTAL DEPTH	3912	PERF.	3884 - 3894	
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
06		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			N	-0-		-0-
07		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-		-0-
08		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			N	-0-		-0-
09		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-		-0-
10		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2			N	-0-		-0-
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	490 2			N	-0-		-0-
LESIKAR (ATOKA)				53332 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER				
CHAPPARAL OPERATING CO.				146225									
LESIKAR, WM.		WELL #:		B 1	RRCID ->	099952	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	4251	PERF.	4121 - 4251	
06		889 N	889	-0-	-0-	-0-	887 2	2 9	N	2			29
07		915 N	915	-0-	-0-	-0-	914 2	1 9	N	1			30
08		937 N	937	-0-	-0-	-0-	935 2	2 9	N	2			32
09		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			32
10		930 N	908	-0-	-22	-0-	908 2		N	-0-			32
*11		910 N	910	-0-	-0-	-0-	909 2	1 9	N	1			33
LETHCOE (CONGL.)				53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS				
PETEX				659782									
WHITE "29" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221402	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3835 - 3846	
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-			30
07		1550 N	1520	-0-	-30	-0-	1520 2		N	-0-			30
08		1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489 2		N	-0-			30
09		1470 N	1423	-0-	-47	-0-	1423 2		N	-0-			30
10		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	1464 2		N	-0-			30
11		1440 N	1393	-0-	-47	-0-	1393 2		N	-0-			30
TOMLIN "2022" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227488	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	4130	PERF.	3906 - 3923	
06		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654 2		N	-0-			93
07		1705 N	1698	-0-	-7	-0-	1698 2		N	-0-			93
08		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1686 2		N	-0-			93
09		1650 N	1617	-0-	-33	-0-	1617 2		N	-0-			93
10		1705 N	1642	-0-	-63	-0-	1642 2		N	-0-			93
11		1620 N	1585	-0-	-35	-0-	1585 2		N	-0-			93
WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	232540	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3939 - 3944	
06		510 N	66	-0-	-444	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
09		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640 2		N	-0-			-0-
10		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			-0-
*11		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 2		N	-0-			-0-
SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		1	RRCID ->	235693	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	4153	PERF.	3940 - 3964	
06		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-			151
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			151
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			151
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
11		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 2		N	-0-			151

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS							
PETEX		//CONT.//		659782											
BLACKBURN, W. R. "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236882	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 3846 - 3864				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2010	N	2009	-0-	-1	-0-	2005 2	4	9	N	4				58
07	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	2018 2	23	9	N	21				79
08	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	1994 2			N	-0-				79
09	2010	N	1992	-0-	-18	-0-	1992 2			N	-0-				79
10	2046	N	1792	-0-	-254	-0-	1792 2			N	-0-				79
11	1920	N	1687	-0-	-233	-0-	1683 2	4	9	N	4				83

SHORTES-BEENE "12"		WELL #:		2	RRCID ->	236962	COMPL. DATE	03/08/2008	TOTAL DEPTH	4176	PERF. 3942 - 3980				
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-				-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2			N	-0-				-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-				-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107 2			N	-0-				-0-
10	155	N	35	-0-	-120	-0-	35 2			N	-0-				-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64 2			N	-0-				-0-

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238040	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	4124	PERF. 3890 - 3908				
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482 2			N	-0-				109
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460 2			N	-0-				109
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 2			N	-0-				109
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425 2			N	-0-				109
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583 2			N	-0-				109
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515 2			N	-0-				109

ROGERS HEIRS "2024" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241276	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 3934 - 3952				
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

WHITESIDE "11" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	241451	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	4175	PERF. 3952 - 3974				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DYE, JIMMY "24"		WELL #:		1	RRCID ->	241642	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	4358	PERF. 4106 - 4114				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21

BOX "2021"		WELL #:		1	RRCID ->	242066	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	4102	PERF. 3870 - 3880				
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-				55
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-				55
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-				55
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4 2	1	9	N	1				56
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8 2			N	-0-				56
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				56

LETHCOE (CONGL.)		//CONT.//		53395 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782								
TRAMMELL "30"		WELL #:		1	RRCID ->	244396	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3874 - 3912
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	BALANCE
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	208	2	14 9	N	13		141
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	225	2	13 9	N	12		153
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	222	2	2 9	N	2		155
09	210 N	197	-0-	-13	-0-	182	2	15 9	N	14		169
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	255	2	13 9	N	12		181
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	166	2	2 9	N	2		183

KELSO "9" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	245688	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	4132	PERF.	3882 - 3894
06	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2		N	-0-		113
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-		113
08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-		113
09	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	1292	2		N	-0-	3 1	110
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-		110
11	1470 N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2		N	-0-		110

DOUGLAS "3399"		WELL #:		2	RRCID ->	259812	COMPL. DATE	03/17/2011	TOTAL DEPTH	4140	PERF.	3916 - 3924
06	420 N	151	-0-	-269	-0-	151	2		N	-0-		20
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		20
08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		20
09	150 N	50	-0-	-100	-0-	50	2		N	-0-		20
10	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2		N	-0-		20
11	150 N	64	-0-	-86	-0-	64	2		N	-0-		20

HARPER "10" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	259871	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3867 - 3880
06	480 N	374	-0-	-106	-0-	374	2		N	-0-		24
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-		24
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-		24
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	3 1	21
10	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-		21
11	480 N	443	-0-	-37	-0-	443	2		N	-0-		21

DYE "30" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	261976	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3853 - 3881
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1262	2	12 9	N	11	132 1	19
07	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1206	2	10 9	N	9		28
08	1612 N	1110	-0-	-502	-0-	1110	2		N	-0-		28
09	1260 N	1017	-0-	-243	-0-	1017	2		N	-0-		28
10	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979	2		N	-0-		28
11	1080 N	647	-0-	-433	-0-	647	2		N	-0-		28

KELSO "9" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267542	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3879 - 3891
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
11	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			-0-
07	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-			-0-
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 2		N	-0-			-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	191 2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E.R.			WELL #:	1	RRCID ->	084175	COMPL. DATE	04/17/1979	TOTAL DEPTH	4440	PERF.	3438 - 3470
06	480 N	391	-0-	-89	-0-	391 2		N	-0-			-0-
07	465 N	374	-0-	-91	-0-	374 2		N	-0-			-0-
08	434 N	358	-0-	-76	-0-	358 2		N	-0-			-0-
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	326 2		N	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	362 2		N	-0-			-0-
11	360 N	289	-0-	-71	-0-	289 2		N	-0-			-0-
YOUNG			WELL #:	1	RRCID ->	084176	COMPL. DATE	05/14/1979	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3493 - 3627
06	780 N	770	-0-	-10	-0-	770 2		N	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-			-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-			-0-
09	780 N	718	-0-	-62	-0-	718 2		N	-0-			-0-
10	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			-0-
11	750 N	580	-0-	-170	-0-	580 2		N	-0-			-0-
HAMMOND, E R			WELL #:	2	RRCID ->	084177	COMPL. DATE	06/26/1979	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3487 - 3502
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-
HEXAGON OIL AND GAS INC.			383200									
CALLAWAY			WELL #:	1	RRCID ->	103829	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3518 - 3618
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			15
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			15
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			15
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			15
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-			15
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			15
MIZE, R.B. "H"			WELL #:	1	RRCID ->	121708	COMPL. DATE	07/13/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3464 - 3555
06	330 N	130	-0-	-200	-0-	130 2		N	-0-			3
07	279 N	33	-0-	-246	-0-	33 2		N	-0-			3
08	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		N	-0-			3
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-			3
10	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			3
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-			3

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//	53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH		
HEXAGON OIL AND GAS INC.		//CONT.//	383200							
MIZE, R.B. "J"		WELL #:	1	RRCID ->	122535	COMPL. DATE	11/03/1986	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3678 - 3706
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC			425820					CNTY: ERATH		
MAYBERRY, L. H.		WELL #:	1	RRCID ->	085382	COMPL. DATE	01/30/1979	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 3487 - 3509
06	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3	N	-0-		-0-
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3	N	-0-		-0-
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
*10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	1	RRCID ->	085555	COMPL. DATE	06/14/1979	TOTAL DEPTH	4526	PERF. 3494 - 3522
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

CARAWAY		WELL #:	10	RRCID ->	087077	COMPL. DATE	11/10/1979	TOTAL DEPTH	4698	PERF. 3712 - 3796
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	527 N	28	-0-	-499	-0-	28 3	N	-0-		-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42 3	N	-0-		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MOODY-CRAWFORD		WELL #:	2	RRCID ->	146095	COMPL. DATE	04/19/1993	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3532 - 3550
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
07	93 N	22	-0-	-71	-0-	22 3	N	-0-		-0-
08	62 N	26	-0-	-36	-0-	26 3	N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
*10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3	N	-0-		-0-
*11	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3	N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.			629889					CNTY: ERATH		
I.W YOUNG G V		WELL #:	1	RRCID ->	083012	COMPL. DATE	06/19/1979	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3454 - 3532
06	1620 N	1473	-0-	-147	-0-	14 1	1459 2	N	-0-	93
07	1550 N	1503	-0-	-47	-0-	18 1	1485 2	N	-0-	93
08	1550 N	1491	-0-	-59	-0-	19 1	1472 2	N	-0-	93
09	1470 N	1411	-0-	-59	-0-	11 1	1400 2	N	-0-	93
10	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	6 1	1448 2	N	-0-	93
11	1440 N	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT	93

OIL AND GAS DIVISION

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
OWL CREEK OPERATING CO., INC.		//CONT.//		629889											
I. W. YOUNG G V		WELL #:		2	RRCID ->	085610	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	4293	PERF.	3482 -	3535		
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
06	300 N	283	-0-	-17	-0-	3	1	280	2	N	-0-				-0-
07	292 N	292	-0-	-0-	-0-	4	1	288	2	N	-0-				-0-
08	291 N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-				-0-
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	N	-0-				-0-
*10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	1	1	285	2	N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT				-0-

PENDRAGON OIL CO.				651162					CNTY: ERATH						
PIERCE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	103824	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3471	PERF.	3348 -	3356		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694					CNTY: ERATH						
QUARLES B		WELL #:		1	RRCID ->	085124	COMPL. DATE	12/20/1978	TOTAL DEPTH	4594	PERF.	3578 -	3758		
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-

SWAIM, CHARLES				831570					CNTY: ERATH						
HAMMOND, E.R.		WELL #:		1	RRCID ->	088784	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4268	PERF.	3448 -	3462		
06	270 N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
*09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-				-0-
*10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAMMOND, E.R.		WELL #:		3	RRCID ->	088785	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3476 -	3510		
06	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964					CNTY: ERATH						
BOSTIC, BOSTIC & HUNT		WELL #:		1	RRCID ->	084760	COMPL. DATE	11/01/1978	TOTAL DEPTH	4404	PERF.	3484 -	3940		
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-				-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-				-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-				-0-
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	602	3			N	-0-				-0-
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-				-0-
11	660 N	398	-0-	-262	-0-	398	3			N	-0-				-0-

LIBERTY OAK (BIG SALINE)		//CONT.//		53505 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ERATH				
TORCH OPERATING LLC				862620									
GRISWOLD, G. O.				WELL #:	1	RRCID ->	084202	COMPL. DATE	11/15/1977	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3340 - 3374
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575					CNTY: BROWN				
QUARLES				WELL #:	1	RRCID ->	094072	COMPL. DATE	06/15/1981	TOTAL DEPTH	4576	PERF.	3556 - 3568
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
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-	

LIL AUDREY (COMYN)				53565 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN				
R L S OIL AND GAS				687228									
HEARN-SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	102975	COMPL. DATE	10/10/1982	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3378 - 3388
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	17	3	2	9	N	2		50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17		67
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	87	3	31	9	N	28	54	41
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	106	3	29	9	N	26		67
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	89	3	28	9	N	25	58	34
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	84	3	26	9	N	24		58

HEARN-SMITH				WELL #:	1	RRCID ->	104494	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3368 - 3379
06	14B2 EXT	40	-0-	40	606	36	3	4	9	N	4		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	606					N	36		136
08	849	243	-0-	-606	-0-	178	3	65	9	N	59	111	84
09	270 R	270	-0-	-0-	-0-	214	3	56	9	N	51		135
*10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	181	3	56	9	N	51	117	69
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	171	3	53	9	N	48		117

WESTERMAN, L. D.				WELL #:	1	RRCID ->	105182	COMPL. DATE	01/05/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2630 - 2640
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
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

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
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-		6
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		6
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		6
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-		6
10	372 N	179	-0-	-193	-0-	179	2			N	-0-		6
11	360 N	170	-0-	-190	-0-	170	2			N	-0-		6

LILLY BELL (CADD)		//CONT.//		53580 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
GRIFFIN RESOURCES, LLC				333935								
COUNTY LINE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 166535	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4406	PERF. 3262	- 3348			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	88 1	1603 3	N	19	19 1		-0-
						21 9						
07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	121 1	1818 3	N	19			19
						21 9						
08	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	109 1	1599 3	N	27	46 1		-0-
						30 9						
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	108 1	1589 3	N	21	20 1		1
						23 9						
10	1953 N	1756	-0-	-197	-0-	114 1	1619 3	N	21	22 1		-0-
						23 9						
*11	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	112 1	1598 3	N	43	22 1		21
						47 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			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	1080 N	723	-0-	-357	-0-	37 1	673 3	N	12	8 1		4
						13 9						
07	775 N	637	-0-	-138	-0-	40 1	595 3	N	2			6
						2 9						
08	744 N	741	-0-	-3	-0-	47 1	684 3	N	9	15 1		-0-
						10 9						
09	720 N	438	-0-	-282	-0-	27 1	400 3	N	10	8 1		2
						11 9						
10	651 N	564	-0-	-87	-0-	37 1	521 3	N	5	6 1		1
						6 9						
*11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	56 1	792 3	N	14	7 1		8
						15 9						

COUNTY LINE 11				WELL #: A 9	RRCID -> 181148	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3996	- 4014			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	217 3	N	2	2 1		-0-
						2 9						
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 1	261 3	N	2			2
						2 9						
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1	258 3	N	5	7 1		-0-
						6 9						
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	24 1	353 3	N	3	3 1		-0-
						3 9						
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	21 1	292 3	N	5	5 1		-0-
						6 9						
*11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	N	7	4 1		3
						8 9						

COUNTY LINE 12				WELL #: A 8	RRCID -> 181620	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH 5010	PERF. 4021	- 4031			
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	16 1	134 3	N	5	2 1		82
						6 9						
07	248 N	77	-0-	-171	-0-	5 1	71 3	N	1			83
						1 9						
08	248 N	124	-0-	-124	-0-	8 1	115 3	N	1	2 1		82
						1 9						
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	7 1	100 3	N	2	1 1		83
						2 9						
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	80 3	N	1	1 1		83
						1 9						
11	120 N	70	-0-	-50	-0-	4 1	64 3	N	2	1 1		84
						2 9						

LILLY BELL (CONGL.)
GRIFFIN RESOURCES, LLC
COUNTY LINE 11

//CONT.// 53580 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 333935

WELL #: 10A RRCID -> 182009 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	2	2	1	-0-	
						2	9								
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	3			3	
						3	9								
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	2	5	1	-0-	
						2	9								
09	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	2	2	1	-0-	
						2	9								
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	3	3	1	-0-	
						3	9								
*11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	5	2	1	3	
						6	9								

COUNTY LINE 11

WELL #: A 16 RRCID -> 183276 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 4033 - 4067

06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
07	279 N	196	-0-	-83	-0-	12	1	183	3	N	1			1
						1	9							
08	279 N	211	-0-	-68	-0-	13	1	195	3	N	3	4	1	-0-
						3	9							
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	14	1	204	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	3	3	1	-0-
						3	9							
*11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	4	3	1	1
						4	9							

COUNTY LINE 11

WELL #: A 18 RRCID -> 183301 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4043 - 4067

06	480 N	295	-0-	-185	-0-	15	1	277	3	N	3	4	1	2
						3	9							
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	18	1	276	3	N	3			5
						3	9							
08	310 N	296	-0-	-14	-0-	19	1	273	3	N	4	7	1	2
						4	9							
09	300 N	234	-0-	-66	-0-	15	1	215	3	N	4	3	1	3
						4	9							
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	18	1	261	3	N	3	3	1	3
						3	9							
11	300 N	233	-0-	-67	-0-	15	1	211	3	N	6	3	1	6
						7	9							

COUNTY LINE 22

WELL #: 11A RRCID -> 183491 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3998 - 4020

06	90 N	76	-0-	-14	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1	1
						1	9							
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	85	3	N	1			2
						1	9							
08	93 N	73	-0-	-20	-0-	5	1	67	3	N	1	2	1	1
						1	9							
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	74	3	N	1	1	1	1
						1	9							
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	5	1	72	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	2	1	1	2
						2	9							

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: 12A		RRCID -> 183492		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 4005 - 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 M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	2	1	1		4
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	2				6
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	2	4	1		4
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	10	1	148	3	N	2	2	1		4
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	2	2	1		4
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	7	1	103	3	N	4	2	1		6

COUNTY LINE 22		WELL #: 13A		RRCID -> 183493		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4011 - 4028					
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	9	1	160	3	N	2	2	1		1
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	8	1	118	3	N	1				2
08	217 N	78	-0-	-139	-0-	5	1	71	3	N	2	3	1		1
09	180 N	84	-0-	-96	-0-	5	1	78	3	N	1	1	1		1
10	124 N	78	-0-	-46	-0-	5	1	72	3	N	1	1	1		1
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	5	1	73	3	N	2	1	1		2

COUNTY LINE 11		WELL #: 14A		RRCID -> 183494		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4084 - 4109					
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	2	2	1		1
07	155 N	143	-0-	-12	-0-	9	1	132	3	N	2				3
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	2	3	1		2
09	180 N	136	-0-	-44	-0-	9	1	125	3	N	2	2	1		2
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	9	1	125	3	N	1	2	1		1
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	7	1	98	3	N	3	2	1		2

COUNTY LINE 12		WELL #: 15		RRCID -> 183566		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4025 - 4036					
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	2	1	1		4
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	2				6
08	213 N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	2	4	1		4
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	3	2	1		5
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	N	2	3	1		4
11	210 N	206	-0-	-4	-0-	13	1	189	3	N	4	2	1		6

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS					
		WELL #: A 26		RRCID -> 184486		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 4445		PERF. 4014 - 4037					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	510 N	466	-0-	-44	-0-	24	1	436	3	N	5	5	1		-0-
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	22	1	336	3	N	3				3
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	506	3	N	5	8	1		-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	7	6	1		1
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	N	5	6	1		-0-
11	540 N	386	-0-	-154	-0-	24	1	349	3	N	12	6	1		6

COUNTY LINE 21		WELL #: A 17		RRCID -> 184809		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3997 - 4020					
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	3	3	1		-0-
07	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	179	3	N	2				2
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	13	1	195	3	N	3	5	1		-0-
09	240 N	188	-0-	-52	-0-	12	1	173	3	N	3	2	1		1
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	N	2	2	1		1
*11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	5	3	1		3

COUNTY LINE 12		WELL #: A 19		RRCID -> 184810		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4043 - 4064					
06	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	4	4	1		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	446	3	N	4				4
08	434 N	276	-0-	-158	-0-	17	1	251	3	N	7	11	1		-0-
09	300 N	233	-0-	-67	-0-	15	1	215	3	N	3	3	1		-0-
10	465 N	291	-0-	-174	-0-	19	1	269	3	N	3	3	1		-0-
*11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	52	1	749	3	N	7	4	1		3

COUNTY LINE 11		WELL #: A 20		RRCID -> 184811		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 4029 - 4046					
06	540 N	462	-0-	-78	-0-	24	1	432	3	N	5	7	1		1
07	651 N	599	-0-	-52	-0-	37	1	555	3	N	6				7
08	620 N	568	-0-	-52	-0-	36	1	523	3	N	8	14	1		1
09	450 N	369	-0-	-81	-0-	23	1	338	3	N	7	6	1		2
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	546	3	N	4	5	1		1
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	52	1	749	3	N	15	7	1		9

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
		WELL #: A 21		RRCID -> 184813		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4064 - 4078		
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
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	2	3 1
						2	9					1
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	3	4
						3	9					
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	3	5 1
						3	9					2
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	12	1	174	3	N	3	3 1
						3	9					2
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	15	1	215	3	N	2	2 1
						2	9					2
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	6	3 1
						7	9					5
COUNTY LINE 22		WELL #: A 22		RRCID -> 184814		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 3984 - 4020		
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	381	3	N	4	6 1
						4	9					2
07	527 N	488	-0-	-39	-0-	30	1	452	3	N	5	7
						6	9					
08	527 N	393	-0-	-134	-0-	25	1	361	3	N	6	11 1
						7	9					2
09	420 N	319	-0-	-101	-0-	20	1	293	3	N	5	4 1
						6	9					3
10	496 N	265	-0-	-231	-0-	17	1	244	3	N	4	4 1
						4	9					3
11	390 N	332	-0-	-58	-0-	21	1	304	3	N	6	3 1
						7	9					6
COUNTY LINE 11		WELL #: A 23		RRCID -> 184815		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 4440		PERF. 4003 - 4024		
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	1	1 1
						1	9					-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	2	2
						2	9					
08	155 N	126	-0-	-29	-0-	8	1	116	3	N	2	4 1
						2	9					-0-
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	1	1 1
						1	9					-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	2	2 1
						2	9					-0-
*11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	175	3	N	5	3 1
						6	9					2
COUNTY LINE 11		WELL #: A 24		RRCID -> 184816		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4059 - 4084		
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	1	1 1
						1	9					1
07	124 N	68	-0-	-56	-0-	4	1	63	3	N	1	2
						1	9					
08	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	50	3	N	1	2 1
						1	9					1
09	90 N	59	-0-	-31	-0-	4	1	54	3	N	1	1 1
						1	9					1
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	3	N	1	1 1
						1	9					1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	53	3	N	1	1 1
						1	9					1

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 21		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 25		RRCID -> 184817		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4013 - 4047				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	391	3	N	5	5	1	-0-
07	434 N	382	-0-	-52	-0-	24	1	354	3	N	4			4
08	423 N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	5	9	1	-0-
09	420 N	380	-0-	-40	-0-	24	1	349	3	N	6	5	1	1
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	372	3	N	4	5	1	-0-
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	24	1	340	3	N	10	5	1	5

COUNTY LINE 22		WELL #: A 27		RRCID -> 184818		COMPL. DATE 07/13/2001		TOTAL DEPTH 4442		PERF. 4026 - 4050				
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	2	2	1	-0-
07	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	2			2
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	3	5	1	-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	N	3	3	1	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	3	3	1	-0-
*11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	5	3	1	2

COUNTY LINE 21		WELL #: A 28		RRCID -> 184819		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 4444		PERF. 4010 - 4034				
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	1	1	1	3
07	124 N	98	-0-	-26	-0-	6	1	91	3	N	1			4
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	1	2	1	3
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	7	1	104	3	N	2	2	1	3
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	1	1	1	3
11	150 N	104	-0-	-46	-0-	7	1	95	3	N	2	1	1	4

COUNTY LINE 22		WELL #: A 34		RRCID -> 184820		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 4232		PERF. 4075 - 4100				
06	240 N	194	-0-	-46	-0-	10	1	182	3	N	2	2	1	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	1			1
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	3	4	1	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	2	2	1	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	4	4	1	-0-
*11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	N	9	5	1	4

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 22		//CONT.// //CONT.//	53580 300 333935	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STEPHENS										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 #: A 35		RRCID -> 184821	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4038 - 4054									
06	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	274	3	N	3	2	1			1
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	17 3	1 9	260	3	N	3					4
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	317	3	N	4	7	1			1
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23 6	1 9	334	3	N	5	4	1			2
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	27 4	1 9	376	3	N	4	4	1			2
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	374	3	N	10	5	1			7
COUNTY LINE 21		WELL #: A 38		RRCID -> 185447	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 4120	PERF. 3990 - 4012									
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	301	3	N	3	4	1			1
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	22 4	1 9	329	3	N	4					5
08	372 N	304	-0-	-68	-0-	19 4	1 9	281	3	N	4	8	1			1
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	305	3	N	4	3	1			2
10	341 N	308	-0-	-33	-0-	20 4	1 9	284	3	N	4	4	1			2
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	18 8	1 9	263	3	N	7	4	1			5
COUNTY LINE 22		WELL #: A 36		RRCID -> 185531	COMPL. DATE 09/07/2001	TOTAL DEPTH 4235	PERF. 4088 - 4112									
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	220	3	N	2	3	1			-0-
07	248 N	241	-0-	-7	-0-	15 2	1 9	224	3	N	2					2
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	325	3	N	3	5	1			-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	288	3	N	4	4	1			-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	369	3	N	4	4	1			-0-
11	330 N	312	-0-	-18	-0-	20 10	1 9	282	3	N	9	5	1			4
COUNTY LINE 22		WELL #: A 37		RRCID -> 185644	COMPL. DATE 09/11/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 4053 - 4073									
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	27 7	1 9	492	3	N	6	4	1			4
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	526	3	N	6					10
08	429 N	429	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	392	3	N	9	14	1			5
09	540 N	329	-0-	-211	-0-	20 7	1 9	302	3	N	6	5	1			6
10	558 N	316	-0-	-242	-0-	21 4	1 9	291	3	N	4	4	1			6
11	420 N	370	-0-	-50	-0-	24 9	1 9	337	3	N	8	4	1			10

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STEPHENS				
		WELL #: A 33		RRCID -> 185645		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	205	3	N	2	2	1	1
07	186 N	131	-0-	-55	-0-	2	9	122	3	N	1			2
08	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	2	3	1	1
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1	9	242	3	N	2	2	1	1
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	3	3	1	1
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	2	9	173	3	N	6	3	1	4
						12	1							
						7	9							

COUNTY LINE 21		WELL #: A 40		RRCID -> 185886		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4170		PERF. 3967 - 4036		
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	17	1	311	3	N	4	4	1	1
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	4	9	334	3	N	4			5
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	5	9	1	1
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	4	9	295	3	N	5	4	1	2
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	23	1	299	3	N	3	4	1	1
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	6	9	292	3	N	8	4	1	5
						20	1							
						9	9							

COUNTY LINE 22		WELL #: A 41		RRCID -> 185888		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH		4190		PERF. 4027 - 4070		
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	32	1	589	3	N	7	9	1	5
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	8	9	1088	3	N	12			17
08	816 N	816	-0-	-0-	-0-	72	1	748	3	N	15	28	1	4
09	878 N	878	-0-	-0-	-0-	13	9	811	3	N	11	9	1	6
10	1178 N	873	-0-	-305	-0-	51	1	805	3	N	10	11	1	5
*11	832 N	832	-0-	-0-	-0-	17	9	756	3	N	21	11	1	15
						55	1							
						12	9							
						57	1							
						11	9							
						53	1							
						23	9							

COUNTY LINE 11		WELL #: A 29		RRCID -> 186240		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 4022 - 4032		
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	33	1	234	3	N	13	3	1	108
07	310 N	265	-0-	-45	-0-	14	9	228	3	N	8			116
08	310 N	280	-0-	-30	-0-	28	1	235	3	N	14	6	1	124
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	9	9	203	3	N	10	3	1	131
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	30	1	216	3	N	13	3	1	141
11	270 N	209	-0-	-61	-0-	15	9	172	3	N	13	3	1	151
						24	1							
						11	9							
						33	1							
						14	9							
						23	1							
						14	9							

OIL AND GAS DIVISION

LILLY BELL (CONGL.) GRIFFIN RESOURCES, LLC COUNTY LINE 11		//CONT.// 53580 300 //CONT.// 333935 WELL #: A 30		ASSOCIATED RRCID -> 186241		CAPACITY COMPL. DATE 07/26/2001				TOTAL DEPTH 4491 PERF. 4063 - 4076			CNTY: STEPHENS		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9	228 3	N	3		3 1		3		
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	13 1 2 9	202 3	N	2				5		
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9	261 3	N	3		5 1		3		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19 1 4 9	276 3	N	4		3 1		4		
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15 1 3 9	212 3	N	3		4 1		3		
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	11 1 7 9	159 3	N	6		3 1		6		

COUNTY LINE 11		WELL #: A 32		RRCID -> 186244		COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4046 - 4074					
06	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1 4 9	381 3	N	4		3 1		13		
07	310 N	260	-0-	-50	-0-	16 1 3 9	241 3	N	3				16		
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34 1 3 9	493 3	N	3		6 1		13		
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1 8 9	429 3	N	7		6 1		14		
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	24 1 6 9	333 3	N	5		6 1		13		
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	27 1 9 9	383 3	N	8		4 1		17		

HESS, JERRY OPERATING CO. LILLIE BELLE THOMPSON		381740 WELL #: 1		RRCID -> 087912		COMPL. DATE 03/31/1980				TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4097 - 4116					
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	19 1	39 2	N	-0-				-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-		
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-				-0-		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2016 - P/A 09/22/16															

LILLIE BELLE THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 090271		COMPL. DATE 09/18/1980				TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4098 - 4105					
06	1890 N	1546	-0-	-344	-0-	517 1	1029 2	N	-0-				16		
07	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	708 1	1305 2	N	-0-				16		
08	1767 N	1520	-0-	-247	-0-	591 1	929 2	N	-0-				16		
09	3000 N	3184	-0-	184	184	1337 1	1847 2	N	-0-				16		
10	2015 N	1486	-0-	-529	-0-	575 1	911 2	N	-0-				16		
11	1470 N	1406	-0-	-64	-0-	549 1	857 2	N	-0-				16		

VAN OPERATING, LTD. DELAFOSE "28"		881442 WELL #: 1		RRCID -> 194335		COMPL. DATE 03/04/2003				TOTAL DEPTH 4547 PERF. 4115 - 4130					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				72		

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

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						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS				WELL #: 5A	RRCID -> 118685	COMPL. DATE 09/26/1985	TOTAL DEPTH 556	PERF. 515	-	556						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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)	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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		72
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2008										

LIPAN (BIG SALINE) 53826 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 SOSEBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114914 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 4196 - 4204

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

06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3	N	-0-		-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 3	N	-0-		-0-
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3	N	-0-		-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3	N	-0-		-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		-0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
 KEY WELL #: 1 RRCID -> 078250 COMPL. DATE 03/19/1978 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 4414 - 4958

06	540 N	5	-0-	-535	-0-	5 3	N	-0-		19
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	35 1	N	-0-		19
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		19
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	N	-0-		19
10	558 N	520	-0-	-38	-0-	30 1	N	-0-		19
11	510 N	451	-0-	-59	-0-	29 1	N	-0-		19

WILSON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 100798 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4915 PERF. 4700 - 4720

06	450 N	420	-0-	-30	-0-	27 1	N	-0-		33
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	34 1	N	-0-		33
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		33
09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-		33
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39 1	N	-0-		33
*11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	42 1	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

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

LIPAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		53826 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HOOD			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694						
STEWART-HOOD				WELL #: 3	RRCID -> 133858	COMPL. DATE 03/21/1990	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4221	- 4245	
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
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-

IVES, B.				WELL #: 1	RRCID -> 134852	COMPL. DATE 05/22/1990	TOTAL DEPTH 5030	PERF. 4212	- 4225	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	91		N	-0-		-0-
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-

SUN-KEY OIL CO., INC.				829320						
PETREY, H.				WELL #: 1	RRCID -> 081600	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4547	- 4957	
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964						
STEWART-HOOD				WELL #: 1 L	RRCID -> 078269	COMPL. DATE 01/14/1978	TOTAL DEPTH 5171	PERF. 4246	- 4252	
06	810 N	805	-0-	-5	-0-	805 3	N	-0-		-0-
07	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892 3	N	-0-		-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3	N	-0-		-0-
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	778 3	N	-0-		-0-
10	899 N	792	-0-	-107	-0-	792 3	N	-0-		-0-
11	840 N	760	-0-	-80	-0-	760 3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936						
CRAVENS				WELL #: 1	RRCID -> 071128	COMPL. DATE 04/11/1977	TOTAL DEPTH 5200	PERF. N/A		
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3	N	-0-		-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-		-0-
08	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-		-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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		
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 2	N	-0-		-0-
10	DELQ PR	187	-0-	187 B	187	187 2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	187		N	NO RPT		-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD			
JERICHO ENERGY, INC				432097			TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2869	- 0
DOSTER BRUCE		WELL #:		1	RRCID -> 057807	COMPL. DATE 06/01/1973	TOTAL DEPTH	3090	PERF. 2869	- 0
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
06	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	3 1	63 2	N	-0-	-0-
07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3 1	61 2	N	-0-	-0-
08	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3 1	61 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	3 1	57 2	N	-0-	-0-
11	60 N	59	-0-	-1 B	-0-	3 1	56 2	N	-0-	-0-

GUERRY GRADY		WELL #:		2	RRCID -> 058173	COMPL. DATE 07/15/1973	TOTAL DEPTH	4093	PERF. N/A	
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	6 1	125 2	N	-0-	-0-
07	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	5 1	114 2	N	-0-	-0-
08	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	137 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	6 1	133 2	N	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	7 1	142 2	N	-0-	-0-
*11	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	6 1	130 2	N	-0-	-0-

CLAPP, ETHEL		WELL #:		2	RRCID -> 110495	COMPL. DATE 03/17/1984	TOTAL DEPTH	3451	PERF. 2714	- 2732
06	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	6 1	128 2	N	-0-	-0-
07	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	6 1	137 2	N	-0-	-0-
08	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	6 1	136 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	6 1	130 2	N	-0-	-0-
10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	6 1	131 2	N	-0-	-0-
*11	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	6 1	121 2	N	-0-	-0-

GUERRY, GRADY		WELL #:		6	RRCID -> 123911	COMPL. DATE 03/05/1987	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2601	- 2686
06	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	1 1	23 2	N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	2 1	33 2	N	-0-	-0-
08	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	2 1	34 2	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	2 1	36 2	N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	2 1	32 2	N	-0-	-0-
11	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	1 1	25 2	N	-0-	-0-

REBEL ENERGY, LTD.		696211		1	RRCID -> 057793	COMPL. DATE 01/19/1972	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2729	- 0
ALDENHOVEN		WELL #:		1						
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

ALDENHOVEN		WELL #:		3	RRCID -> 058946	COMPL. DATE 05/09/1974	TOTAL DEPTH	3410	PERF. N/A	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HOOD							
REBEL ENERGY, LTD.		//CONT.//		696211										
GREGG		WELL #:		2	RRCID ->	060043	COMPL. DATE	08/28/1974	TOTAL DEPTH	4270	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
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

MILLINGTON SETH		WELL #:		6 A	RRCID ->	060907	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	N/A		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		WELL #:		709694	RRCID ->	075169	COMPL. DATE	01/18/1977	TOTAL DEPTH	5151	PERF.	N/A		
ALDENHOVEN		1												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

KAUFFMANN, ADOLPH		WELL #:		9	RRCID ->	141356	COMPL. DATE	03/20/1992	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	2309 -	2603	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-

SUN-KEY OIL CO., INC.		WELL #:		829320	RRCID ->	070510	COMPL. DATE	01/02/1977	TOTAL DEPTH	5140	PERF.	N/A		
HALBERT		1E												
06	467 N	467	-0-	-0-	B	-0-	467	2	N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

HALBERT		WELL #:		2E	RRCID ->	070511	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	5077	PERF.	N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826	500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: HOOD	
SUN-KEY OIL CO., INC.		//CONT.//		829320								
HOOPER		WELL #:		3E		RRCID ->	070826	COMPL. DATE	02/13/1977	TOTAL DEPTH	5062	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
06		230 N	230	-0-	-0-	B	-0-		230 2		N -0-	-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964								
ALDENHOVEN		WELL #:		2		RRCID ->	075170	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4556 - 4824
06		270 N	263	-0-	-7	B	-0-		263 3		N -0-	-0-
07		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-		278 3		N -0-	-0-
08		279 N	268	-0-	-11	B	-0-		268 3		N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	253	-0-	-17	B	-0-		253 3		N -0-	-0-
10		279 N	249	-0-	-30	B	-0-		249 3		N -0-	-0-
11		270 N	242	-0-	-28	B	-0-		242 3		N -0-	-0-

STEWART-HOOD		WELL #:		1 U		RRCID ->	078268	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5171	PERF. 1698 - 1708
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
MARSHALL-LOFTIN TRACT 4		WELL #:		2		RRCID ->	071136	COMPL. DATE	04/09/1977	TOTAL DEPTH	5189	PERF. N/A
06		630 N	436	-0-	-194	B	-0-		436 3		N -0-	-0-
07		496 N	442	-0-	-54	B	-0-		442 3		N -0-	-0-
08		413 N	413	-0-	-0-	B	-0-		413 3		N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	319	-0-	-131	B	-0-		319 3		N -0-	-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N -0-	-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	B	-0-				N -0-	-0-

MARSHALL-LOFTIN TRACT 2		WELL #:		4		RRCID ->	071137	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	5195	PERF. 224 - 342
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N NO RPT	-0-
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-

FAULKNER, K. H.		WELL #:		1		RRCID ->	071330	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	4207	PERF. N/A
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N -0-	-0-

LIPAN (STRAWN)		//CONT.//		53826 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
BROOKSHIRE, BOBBY G.		WELL #:		1	RRCID ->	072569	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	4198	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	

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
06	120 N	110	-0-	-10		-0-	110	2	N	-0-	-0-
07	131 N	131	-0-	-0-		-0-	131	2	N	-0-	-0-
08	104 N	104	-0-	-0-		-0-	104	2	N	-0-	-0-
09	121 N	121	-0-	-0-		-0-	121	2	N	-0-	-0-
*10	131 N	131	-0-	-0-		-0-	131	2	N	-0-	-0-
*11	125 N	125	-0-	-0-		-0-	125	2	N	-0-	-0-

BARNETT		WELL #:		2	RRCID ->	119630	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1810 - 1829
06	60 N	53	-0-	-7		-0-	53	2	N	-0-	-0-
07	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63	2	N	-0-	-0-
08	62 N	50	-0-	-12		-0-	50	2	N	-0-	-0-
09	60 N	58	-0-	-2		-0-	58	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-

BARNETT		WELL #:		3	RRCID ->	119631	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	1985	PERF. 1809 - 1814
06	66 N	66	-0-	-0-		-0-	66	2	N	-0-	-0-
07	79 N	79	-0-	-0-		-0-	79	2	N	-0-	-0-
08	62 N	62	-0-	-0-		-0-	62	2	N	-0-	-0-
09	72 N	72	-0-	-0-		-0-	72	2	N	-0-	-0-
10	93 N	79	-0-	-14		-0-	79	2	N	-0-	-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-		-0-	75	2	N	-0-	-0-

VINSON		WELL #:		1	RRCID ->	120631	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL DEPTH	1845	PERF. 1674 - 1695
06	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-		-0-	15	2	N	-0-	-0-
08	12 N	12	-0-	-0-		-0-	12	2	N	-0-	-0-
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	14 N	14	-0-	-0-		-0-	14	2	N	-0-	-0-

CYPRESS, ABBEY		WELL #:		1	RRCID ->	142471	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	2520	PERF. 1825 - 1841
06	420 N	412	-0-	-8		-0-	412	2	N	-0-	-0-
07	492 N	492	-0-	-0-		-0-	492	2	N	-0-	-0-
08	403 N	388	-0-	-15		-0-	388	2	N	-0-	-0-
09	451 N	451	-0-	-0-		-0-	451	2	N	-0-	-0-
10	496 N	490	-0-	-6		-0-	490	2	N	-0-	-0-
*11	468 N	468	-0-	-0-		-0-	468	2	N	-0-	-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		
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
06	1560 N	895	-0-	-665	-0-	895 2	N	-0-		-0-
07	1643 N	656	-0-	-987	-0-	656 2	N	-0-		-0-
08	1767 N	1196	-0-	-571	-0-	1196 2	N	-0-		-0-
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 2	N	-0-		-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2	N	-0-		-0-
*11	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1735 2	N	-0-		-0-

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 5		RRCID -> 258918		COMPL. DATE 08/08/2010		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2228 - 2232		
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	52 2	36 9 N	33		61
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	64 2	30 9 N	27		88
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	44 2	43 9 N	39		127
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	31 2	21 9 N	19		146
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	25 2	26 9 N	24		170
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	40 2	17 9 N	15	174 1	11

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		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32064 10/15/2016										

KNOX, W. D.		WELL #: 1		RRCID -> 233618		COMPL. DATE 07/14/1977		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2822 - 2838		
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 2	N	-0-		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2	N	-0-		-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2	N	-0-		-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 2		RRCID -> 233622		COMPL. DATE 10/13/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1726 - 1742		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2	N	-0-		-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		-0-

KNOX, W. D.		WELL #: 3		RRCID -> 233623		COMPL. DATE 03/26/1979		TOTAL DEPTH 3306 PERF. 2809 - 2836		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2	N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2	N	-0-		-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LITTLE CEDAR (STRAWN)		//CONT.//		53950 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
KNOX, W. D.		WELL #:		4	RRCID ->	233625	COMPL. DATE	05/21/1979	TOTAL DEPTH	3355	PERF. 2020 - 2032		
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
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-				-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-				-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-				-0-
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	N	-0-				-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2	N	-0-				-0-
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-				-0-

KNOX, W. D.		WELL #:		5	RRCID ->	233634	COMPL. DATE	12/19/1977	TOTAL DEPTH	3018	PERF. 2139 - 2149		
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-				-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-				-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-				-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-				-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-				-0-

LITTLE LONGHORN (MORRIS)		54026 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: COLEMAN						
ARBEN OIL, INC.		028802											
GRIFFIS, T. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	091233	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL DEPTH	2298	PERF. 2188 - 2192		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9			N	NO RPT				-0-
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-

GRIFFIS, T.		WELL #:		4	RRCID ->	125943	COMPL. DATE	07/19/1982	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2178 - 2184		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LITTLE SANDY (RANGER SAND)		54080 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS						
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.		105675											
RUSH, R. L. (A)		WELL #:		3AB	RRCID ->	120391	COMPL. DATE	01/02/1986	TOTAL DEPTH	4199	PERF. 3668 - 3673		
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-				-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-				-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-				-0-
09	12 N	3	-0-	-9	-0-	3	2	N	-0-				-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LOCKER (DUFFER)		54290 500		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN						
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190											
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	123108	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	3366	PERF. 3036 - 3060		
06	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-				-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-				-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-				-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3	N	-0-				-0-

LOCKER (DUFFER)		//CONT.//		54290 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN				
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		//CONT.//		806190								
RENPRO		WELL #:		1	RRCID ->	142621	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2912 - 2920	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	
07		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
08		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3	N	-0-	-0-	
09		60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	N	-0-	-0-	
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-	-0-	
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29	3	N	-0-	-0-	

RENPRO		WELL #:		2	RRCID ->	142624	COMPL. DATE	08/20/1992	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2914 - 2920	
06		123 N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1 9	N	7	
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	115	3	2 9	N	9	
08		124 N	122	-0-	-2	-0-	119	3	3 9	N	12	
09		120 N	81	-0-	-39	-0-	78	3	3 9	N	15	
10		124 N	67	-0-	-57	-0-	64	3	3 9	N	18	
11		120 N	68	-0-	-52	-0-	66	3	2 9	N	20	

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	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/2016												

ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
HARRISON		WELL #:		6	RRCID ->	135860	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	1518	PERF. 1382 - 1412	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-	-0-	
10		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HARRISON		WELL #:		5	RRCID ->	136595	COMPL. DATE	10/10/1990	TOTAL DEPTH	1460	PERF. 1397 - 1401	
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-	
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-	-0-	
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-	-0-	
10		31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	N	-0-	-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

XTO ENERGY INC.				945936								
MORGAN		WELL #:		2	RRCID ->	152999	COMPL. DATE	09/19/1994	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1332 - 1342	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

LOKEY (ATOKA 1250)		//CONT.// 54443 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 153001		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 1590		PERF. 1312 - 1326				
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
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-

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				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

CARTER		WELL #: 3		RRCID -> 167858		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 3767		PERF. 3704 - 3718				
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			-0-
*10	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
*11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-

CARTER 1A		WELL #: 1		RRCID -> 168410		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4263		PERF. 3834 - 3926				
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			14
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			14
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			14
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			14
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			14
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			14

CARTER		WELL #: 4		RRCID -> 169904		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4100 - 4106				
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-

MCCHAMBERS		WELL #: 1		RRCID -> 201678		COMPL. DATE 11/05/2003		TOTAL DEPTH 4285		PERF. 4094 - 4109				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
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

LONE CAMP (ATOKA CONGLOMERATE)		//CONT.//		54580 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
G & F OIL, INC.		//CONT.//		292000												
MCCHAMBERS		WELL #:		2	RRCID -> 201915	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 4285	PERF. 3982	- 3988							
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
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							
06	510 N	271	-0-	-239 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-						
07	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-		-0-						
08	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-						
10	527 N	383	-0-	-144 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-						
11	420 N	386	-0-	-34 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-						
SMITH-DEWITT		WELL #:		1 U	RRCID -> 053239	COMPL. DATE 06/29/1959	TOTAL DEPTH 4660	PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-						
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-						
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-						
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-						
CHASTAIN, J. W.		WELL #:		1	RRCID -> 055017	COMPL. DATE 03/09/1973	TOTAL DEPTH 4013	PERF. N/A								
06	630 N	308	-0-	-322 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-						
07	651 N	539	-0-	-112 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-						
08	775 N	466	-0-	-309 B	-0-	466 3	N	-0-		-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-		-0-						
10	527 N	317	-0-	-210 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-						
11	600 N	262	-0-	-338 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-						
TOWER RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID -> 017931	COMPL. DATE 05/04/1961	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 3973	- 4118							
MCDONALD, BEULAH, -B-				862857												
06	180 N	81	-0-	-99 B	-0-	81 3	N	-0-		-0-						
07	124 N	100	-0-	-24 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-						
08	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-						
10	93 N	39	-0-	-54 B	-0-	39 3	N	-0-		-0-						
11	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7 3	N	-0-		-0-						
MCDONALD, BEULAH		WELL #:		1	RRCID -> 017943	COMPL. DATE 05/01/1991	TOTAL DEPTH 4239	PERF. 3532	- 3537							
06	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-						
07	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3	N	-0-		-0-						
08	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-						
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-						
10	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-						
*11	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-						

LONE CAMP (MARBLE FALLS) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC MITCHELL C SW		54580 599 179256		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

LONE CAMP (MARBLE FALLS) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC MITCHELL C SW		54580 599 179256		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			

		WELL #:	1	RRCID ->	204789	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	4537	PERF. 4461 - 4516	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-	-0-	
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-	-0-	
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3	N	-0-	-0-	
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-	-0-	
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-	-0-	
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-	

MITCHELL, C. -18-		WELL #:		1	RRCID ->	212005	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	4511	PERF. 4096 - 4114
06	1230 N	1065	-0-	-165	-0-	1065	3	N	-0-	-0-	
07	1240 N	928	-0-	-312	-0-	928	3	N	-0-	-0-	
08	1054 N	957	-0-	-97	-0-	957	3	N	-0-	-0-	
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	1000	3	N	-0-	-0-	
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3	N	-0-	-0-	
*11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-	-0-	

QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21		864629 WELL #:		2	RRCID ->	183592	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4270 - 4276
06	570 N	342	-0-	-228	-0-	342	2	N	-0-	14	
07	558 N	395	-0-	-163	-0-	395	2	N	-0-	14	
08	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	2	N	-0-	14	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2	N	-0-	14	
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	14	
11	480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2	N	-0-	14	

WHARTON 3-16		WELL #:		1	RRCID ->	185533	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	4383	PERF. 4068 - 4072
06	240 N	100	-0-	-140	-0-	100	2	N	-0-	52	
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2	N	-0-	52	
08	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2	N	-0-	52	
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	78	2	N	-0-	52	
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-	52	
*11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2	N	-0-	52	

WHARTON 2-21		WELL #:		7	RRCID ->	237138	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	4352	PERF. 4207 - 4293
06	360 N	309	-0-	-51	-0-	309	2	N	-0-	4	
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	4	
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-	4	
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-	4	
10	434 N	289	-0-	-145	-0-	289	2	N	-0-	4	
11	330 N	278	-0-	-52	-0-	278	2	N	-0-	4	

TOWER RESOURCES INC NAYLOR		862857 WELL #:		1	RRCID ->	209994	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	4558	PERF. 4508 - 4517
06	1020 N	807	-0-	-213	-0-	807	3	N	-0-	-0-	
07	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-	-0-	
09	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3	N	-0-	-0-	
10	868 N	709	-0-	-159	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
11	840 N	643	-0-	-197	-0-	643	3	N	-0-	-0-	

LONE CAMP (STRAWN) DALLAS PRODUCTION, INC. BIRDWELL		54580 800 197690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1R	RRCID -> 163113	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 4355	PERF. 2294	-	2420				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
08	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-

LONE CAMP (600) SWG PIPELINE, L.L.C. MARSDEN		54580 900 833332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1	RRCID -> 095784	COMPL. DATE 06/24/1968	TOTAL DEPTH 652	PERF. 566	-	575				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONG, C.B.		54580 900 833332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		14	RRCID -> 095786	COMPL. DATE 12/22/1970	TOTAL DEPTH 565	PERF. 512	-	528				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONG, C.B.		54580 900 833332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		9	RRCID -> 095787	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 560	PERF. 507	-	524				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONG, C.B.		54580 900 833332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		1	RRCID -> 095788	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 590	PERF. 520	-	540				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

LONG, C.B.		54580 900 833332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
WELL #:		7	RRCID -> 095789	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 560	PERF. 505	-	512				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

LONE CAMP (600)		//CONT.//		54580 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
SWG PIPELINE, L.L.C.		//CONT.//		833332									
LONG, C.B.		WELL #:		2	RRCID ->	095790	COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	522 - 528	
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)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, C.B.		WELL #:		16	RRCID ->	121056	COMPL. DATE	07/28/1971	TOTAL DEPTH	3975	PERF.	520 - 544	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, C. B. -C-		WELL #:		19	RRCID ->	137457	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	647	PERF.	525 - 548	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, C. B. -B-		WELL #:		18	RRCID ->	137464	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	650	PERF.	528 - 540	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

LONG, C. B. -A-		WELL #:		17	RRCID ->	137474	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	635	PERF.	527 - 545	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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	
06	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2		Y	-0-			-0-
07	2201 N	1862	-0-	-339	-0-	1862	2		Y	-0-			-0-
08	2232 N	1915	-0-	-317	-0-	1915	2		Y	-0-			-0-
09	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1889	2		Y	-0-			-0-
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-			-0-
*11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2		Y	-0-			-0-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683							
CITORI CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	216260	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3865 - 3871
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
06	420 N	234	-0-	-186	-0-	234 2	N	-0-			-0-
07	682 N	269	-0-	-413	-0-	269 2	N	-0-			-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-			-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2	N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	N	-0-			-0-
11	300 N	40	-0-	-260	-0-	40 2	N	-0-			-0-

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256							
101 RANCH		WELL #:		1702	RRCID ->	212214	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	4528	PERF. 4480 - 4488
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-			-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204							
101 RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	199774	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3863 - 3883
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-			-0-
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2	Y	-0-			-0-
08	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 2	Y	-0-			-0-
09	540 N	484	-0-	-56	-0-	484 2	Y	-0-			-0-
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	Y	-0-			-0-
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-		Y	NO RPT			-0-

101 RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	212094	COMPL. DATE	07/20/2005	TOTAL DEPTH	4080	PERF. 3894 - 4014
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
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-

101 RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	272936	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	4085	PERF. 3592 - 3608
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
ARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	144539	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3672 - 3677
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

LONE CAMP, NW. (CONGL.)		//CONT.//		54583 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
MARINER		WELL #:		RRCID ->	169079	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	4160	PERF.	3790 - 3805
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		84
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
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
06	660 N	382	-0-	-278	-0-	382	3	N	-0-		14
*07	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	3	N	-0-		14
*08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3	N	-0-		14
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		14
*10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3	N	-0-		14
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		14

CARTER "23"		WELL #:		1	RRCID ->	148783	COMPL. DATE	04/05/1994	TOTAL DEPTH	4171	PERF. 3678 - 3713
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-		1
07	310 N	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-		1
08	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	3	N	-0-		1
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3	N	-0-		1
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-		1
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3	N	-0-		1

TOWER RESOURCES INC				862857							
WHARTON		WELL #:		2D	RRCID ->	226267	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 1614 - 1639
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TRACER OPERATING, INC.				863965							
DODSON'S PRAIRIE		WELL #:		1	RRCID ->	200225	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4003	PERF. 3868 - 3882
06	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2	N	-0-		-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-
09	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2	N	-0-		-0-
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2	N	-0-		-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-		98
07	620 N	607	-0-	-13	-0-	121	1	N	-0-		98
08	599 N	599	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-		98
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	112	1	N	-0-		98
10	620 N	616	-0-	-4	-0-	106	1	N	-0-		98
11	570 N	299	-0-	-271	-0-	67	1	N	-0-		98

LONE CAMP, WEST (CONGL) PITCOCK, INC. WATSON, GLENN		//CONT.// //CONT.//	54586 500 665870	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
						WELL #: 1		RRCID -> 044019		COMPL. DATE 03/10/1967		TOTAL DEPTH 4237		PERF. N/A			
06		390 N	236	-0-	-154	-0-	52	1	184	2	N	-0-					-0-
07		310 N	260	-0-	-50	-0-	52	1	208	2	N	-0-					-0-
08		279 N	240	-0-	-39	-0-	50	1	190	2	N	-0-					-0-
09		240 N	236	-0-	-4	-0-	49	1	187	2	N	-0-					-0-
10		302 N	302	-0-	-0-	-0-	52	1	250	2	N	-0-					-0-
11		240 N	223	-0-	-17	-0-	50	1	173	2	N	-0-					-0-
						WELL #: 1		RRCID -> 057442		COMPL. DATE 11/13/1973		TOTAL DEPTH 4082		PERF. N/A			
06		570 N	493	-0-	-77	-0-	108	1	385	2	N	-0-					50
07		527 N	503	-0-	-24	-0-	101	1	402	2	N	-0-					50
08		558 N	500	-0-	-58	-0-	105	1	395	2	N	-0-					50
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	100	1	381	2	N	-0-					50
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	2	N	-0-					50
11		480 N	418	-0-	-62	-0-	94	1	324	2	N	-0-					50
						WELL #: 1		RRCID -> 066887		COMPL. DATE 05/26/1976		TOTAL DEPTH 4052		PERF. N/A			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
		PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - P/A 10/15/15															
						WELL #: 2		RRCID -> 070043		COMPL. DATE 12/12/1976		TOTAL DEPTH 4050		PERF. N/A			
06		540 N	310	-0-	-230	-0-	68	1	242	2	N	-0-					70
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	85	1	340	2	N	-0-					70
08		434 N	417	-0-	-17	-0-	87	1	330	2	N	-0-					70
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	346	2	N	-0-					70
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	100	1	478	2	N	-0-					70
*11		436 N	436	-0-	-0-	-0-	98	1	338	2	N	-0-					70
						WELL #: 2		RRCID -> 070044		COMPL. DATE 11/16/1976		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A			
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	80	1	283	2	N	-0-					28
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	69	1	276	2	N	-0-					28
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	70	1	264	2	N	-0-					28
09		360 N	317	-0-	-43	-0-	66	1	251	2	N	-0-					28
10		341 N	304	-0-	-37	-0-	52	1	252	2	N	-0-					28
11		330 N	181	-0-	-149	-0-	41	1	140	2	N	-0-					28
						WELL #: 1		RRCID -> 069800		COMPL. DATE 01/15/1977		TOTAL DEPTH 4300		PERF. N/A			
06		1740 N	1068	-0-	-672	-0-	1068	2			N	-0-					58
07		1395 N	1092	-0-	-303	-0-	1092	2			N	-0-					58
08		1333 N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					58
09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					58
10		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					58
*11		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					58

LONESOME DUFFER (DUFFER)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COPELAND RANCH "A"												
54647 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
088563												
WELL #: 3 RRCID -> 189438 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3864 - 3924												
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
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-	-0-
07	217 N	79	-0-	-138	-0-	79	2			N	-0-	-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-	-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
*11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "B"												
WELL #: 1 RRCID -> 189442 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3854 - 3880												
06	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-	-0-
07	620 N	142	-0-	-478	-0-	142	2			N	-0-	-0-
08	527 N	1	-0-	-526	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-	-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-	-0-
*11	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	-0-

STUART, J. N. "A"												
WELL #: 23 RRCID -> 189462 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3746 - 3790												
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-	79
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-	79
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-	79
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-	79
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-	79
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-	79

COPELAND RANCH "A"												
WELL #: 5 RRCID -> 194163 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 4243 PERF. 3910 - 3993												
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-	-0-
07	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-	-0-
08	124 N	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-	-0-
09	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-	-0-
10	124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"												
WELL #: 7 RRCID -> 198066 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3540 - 3660												
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	58
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	58
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	58
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	58
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	58
*11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-	58

COPELAND RANCH "A"												
WELL #: 2 RRCID -> 200326 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4258 PERF. 3854 - 3898												
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-	-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-	-0-
09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	-0-
*11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "A"												
WELL #: 10 RRCID -> 203517 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3960 - 3990												
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-	-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-	-0-
08	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-	-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-	-0-
10	589 N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-	-0-
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	562	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 #:		12	RRCID ->	209993	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	4082	PERF.	3920 - 3960
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	390 N	10	-0-	-380	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07	124 N	23	-0-	-101	-0-	23	2	N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		14	RRCID ->	211954	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	4076	PERF.	3884 - 3944
06	660 N	587	-0-	-73	-0-	587	2	N	-0-			-0-
07	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2	N	-0-			-0-
08	620 N	359	-0-	-261	-0-	359	2	N	-0-			-0-
09	600 N	336	-0-	-264	-0-	336	2	N	-0-			-0-
10	496 N	371	-0-	-125	-0-	371	2	N	-0-			-0-
*11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		15	RRCID ->	221261	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3910 - 3950
06	360 N	124	-0-	-236	-0-	124	2	N	-0-			-0-
07	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	2	N	-0-			-0-
08	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2	N	-0-			-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2	N	-0-			-0-

JACKSON "89"		WELL #:		2	RRCID ->	227575	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3962 - 4052
06	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2	N	-0-			-0-
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	851	2	N	-0-			-0-
08	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	2	N	-0-			-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2	N	-0-			-0-
*11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		19	RRCID ->	228581	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	3850 - 3880
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-			-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		20	RRCID ->	234328	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3850 - 3900
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2	N	-0-			-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		21	RRCID ->	237008	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3930 - 3970
06	570 N	232	-0-	-338	-0-	232	2	N	-0-			-0-
07	527 N	123	-0-	-404	-0-	123	2	N	-0-			-0-
08	341 N	8	-0-	-333	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563												
COPELAND ET AL		WELL #:		22	RRCID ->	241273	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	3803	PERF.	3580 - 3650				
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

COPELAND RANCH "C"		WELL #:		23	RRCID ->	241456	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3510 - 3580				
06	4050 X	3904	-0-	-146	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
07	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3683	-0-	-595	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
09	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
*11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		24	RRCID ->	248507	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	3685	PERF.	3480 - 3520				
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					-0-

COPELAND		WELL #:		17	RRCID ->	261281	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3884 - 3906				
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	476	2	20	9	N	18					148
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	529	2	12	9	N	11					159
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	N	12					171
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	510	2	12	9	N	11					182
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	509	2	9	9	N	8					190
*11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	486	2	22	9	N	20					210

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID ->	279277	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	4266	PERF.	3872 - 3972				
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		6	RRCID ->	279278	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL DEPTH	4274	PERF.	3914 - 3994				
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

COPELAND RANCH "A"		WELL #:		18	RRCID ->	279279	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3950 - 3980				
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*11	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-

LONESOME DUFFER (DUFFER)		//CONT.//		54647 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
STUART, ELLEN G. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	155952	COMPL. DATE	10/30/1995	TOTAL DEPTH	4052	PERF. 3980 - 4052			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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	BALANCE
06		943 N	943	-0-	-0-	-0-	104 1	839 3	N	-0-			-0-	
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	123 1	820 3	N	-0-			-0-	
08		930 N	849	-0-	-81	-0-	93 1	756 3	N	-0-			-0-	
09		930 N	803	-0-	-127	-0-	87 1	716 3	N	-0-			-0-	
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	88 1	853 3	N	-0-			-0-	
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	89 1	783 3	N	-0-			-0-	

STUART, ELLEN G. "C"		WELL #:		5	RRCID ->	159746	COMPL. DATE	08/01/1996	TOTAL DEPTH	4075	PERF. 4021 - 4072			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

DIAZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	197234	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	3370	PERF. 3300 - 3312			
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-	

LONG RANCH (BEND CONGL.)				54713 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403										
HINKSON		WELL #:		1	RRCID ->	133589	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	4120	PERF. 3757 - 4120			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LONG, LOLITA		WELL #:		5	RRCID ->	134041	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	3690	PERF. 1893 - 1959			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

HINKSON		WELL #:		7	RRCID ->	147901	COMPL. DATE	12/09/1993	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3702 - 3715			
06		420 N	405	-0-	-15	-0-	405 3		Y	-0-			-0-	
07		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3		Y	-0-			-0-	
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-			-0-	
*09		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		Y	-0-			-0-	
*10		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		Y	-0-			-0-	
11		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT			-0-	

LONG RANCH (BEND CONGL.)		//CONT.//		54713 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325									
GARY STALLINGS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	126943	COMPL. DATE	04/03/1988	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3202 - 3212
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
06	T. A.		134	-0-	134	4191	134	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.		111	-0-	111	4302	111	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.		101	-0-	101	4403	101	3	Y	-0-			-0-
*09	T. A.		185	-0-	185	4588	185	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.		184	-0-	184	4772	184	3	Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	4772			Y	NO RPT			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555									
LONG RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	115505	COMPL. DATE	03/10/1987	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3092 - 3425
06	480 N		-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			16
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND				WELL #:	1	RRCID ->	117624	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	1864 - 3205
06	1020 N	954	-0-	-0-	-66	-0-	65	1	889	3	N	-0-	-0-
07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	897	3	N	-0-	-0-
08	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	911	3	N	-0-	-0-
09	960 N	892	-0-	-0-	-68	-0-	61	1	831	3	N	-0-	-0-
10	961 N	894	-0-	-0-	-67	-0-	64	1	830	3	N	-0-	-0-
11	960 N	857	-0-	-0-	-103	-0-	61	1	796	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH				WELL #:	4 L	RRCID ->	119219	COMPL. DATE	11/12/1985	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3267 - 3304
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

LONG RANCH				WELL #:	3	RRCID ->	119334	COMPL. DATE	11/08/1986	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3062 - 3248
06	330 N		-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-			11
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			11

LONG RANCH "A"				WELL #:	1	RRCID ->	120242	COMPL. DATE	01/19/1986	TOTAL DEPTH	3580	PERF.	3178 - 3190
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-	-0-
07	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	370	3	N	-0-	-0-
08	434 N	366	-0-	-0-	-68	-0-	41	1	325	3	N	-0-	-0-
09	450 N	408	-0-	-0-	-42	-0-	41	1	367	3	N	-0-	-0-
10	403 N	369	-0-	-0-	-34	-0-	42	1	327	3	N	-0-	-0-
*11	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	328	3	N	-0-	-0-

LONG RANCH (BEND CONGL.) //CONT.// 54713 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: PALO PINTO			
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555															
BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 120590 COMPL. DATE 03/11/1986												TOTAL DEPTH	3628	PERF.	3200 - 3277
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
06		1230 N	1156	-0-	-74	-0-	49	1	1107	3	Y	-0-			-0-
07		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	Y	-0-			-0-
08		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	51	1	1169	3	Y	-0-			-0-
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	47	1	1132	3	Y	-0-			-0-
10		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	51	1	1124	3	Y	-0-			-0-
11		1170 N	1122	-0-	-48	-0-	48	1	1074	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 6 RRCID -> 121378 COMPL. DATE 06/04/1986												TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3306 - 3475
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BURLESON COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131979 COMPL. DATE 09/07/1989												TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3168 - 3248
06		526 N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-			-0-
07		575 N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-			-0-
08		554 N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	Y	-0-			-0-
09		540 N	528	-0-	-12	-0-	21	1	507	3	Y	-0-			-0-
10		589 N	532	-0-	-57	-0-	23	1	509	3	Y	-0-			-0-
11		540 N	512	-0-	-28	-0-	22	1	490	3	Y	-0-			-0-

LONG RANCH WELL #: 7 RRCID -> 203513 COMPL. DATE 09/17/1987												TOTAL DEPTH	3752	PERF.	N/A
06		540 N	530	-0-	-10	-0-	47	1	480	3	N	3			112
07		556 N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	N	4			116
08		558 N	529	-0-	-29	-0-	48	1	480	3	N	1			117
09		540 N	513	-0-	-27	-0-	45	1	462	3	N	5			122
10		558 N	515	-0-	-43	-0-	48	1	463	3	N	4			126
11		510 N	454	-0-	-56	-0-	44	1	410	3	N	-0-			126

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
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-

OIL AND GAS DIVISION

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2		Y	-0-			43
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			43
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	55 2		Y	3			46
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52 2		Y	1	9		47
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2		Y	1	9		48
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		Y	-0-			48

LONG TRUSTS, THE 507585
 GOREE -SKB WELL #: 1 RRCID -> 078889 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4184 - 4192

06	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		N	-0-			128
07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 2		N	-0-			128
08	1147 N	1090	-0-	-57	-0-	1090 2		N	-0-			128
09	1110 N	1054	-0-	-56	-0-	1054 2		N	-0-			128
10	1147 N	1033	-0-	-114	-0-	1033 2		N	-0-			128
11	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	1011 2		N	-0-			128

ED FORD GAS UNIT NO. 1 AB WELL #: 5 RRCID -> 083531 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4205 - 4237

06	540 N	519	-0-	-21	-0-	519 2		Y	-0-			66
07	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			66
08	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		Y	-0-			66
09	510 N	460	-0-	-50	-0-	460 2		Y	-0-			66
10	589 N	269	-0-	-320	-0-	269 2		Y	-0-			66
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 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

06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331 2		Y	-0-			91
07	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-			91
08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2		Y	-0-			91
09	1320 N	1222	-0-	-98	-0-	1222 2		Y	-0-			91
10	1426 N	1287	-0-	-139	-0-	1287 2		Y	-0-			91
11	1350 N	1182	-0-	-168	-0-	1182 2		Y	-0-			91

LUCKY LANE (STRAWN) 55486 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
 S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
 WHITTENBURG 'J' WELL #: 2 RRCID -> 279895 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 3688 - 3732

06	4560	-0-	-0-	-4560	17990			N	-0-			-0-
07	4712	-0-	-0-	-4712	13278			N	-0-			-0-
08	4712	-0-	-0-	-4712	8566			N	-0-			-0-
09	4560	-0-	-0-	-4560	4006			N	-0-			-0-
10	4006 R	-0-	-0-	-4006	000			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	000			N	-0-			-0-

LUKER (BRENEKE) 55634 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROWN
 ANDERSON, FELIX 021816
 ANDERSON, FELIX WELL #: 1 RRCID -> 099908 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 1206 PERF. 1121 - 1124

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDSCHEN (LOWER LAKE SAND) REVARD PETROLEUM, L.L.C. MACDONALD		55768 240 703609		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		1		RRCID -> 153379		COMPL. DATE 12/12/1994		TOTAL DEPTH 4472		PERF. 4243 - 4248					
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				17
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
SANDERS ENERGY LLC SNYDER "117"		747645		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
WELL #:		2		RRCID -> 221685		COMPL. DATE 12/10/2005		TOTAL DEPTH 4260		PERF. 4196 - 4218					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
LUSBY (MARBLE FALLS LIME) G & F OIL, INC. KAHN, M.		55810 300 292000		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH							
WELL #:		1		RRCID -> 124151		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 3657		PERF. 3580 - 3583					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-
LYNDI (DUFFER) ANDERSON PRODUCTION ROGERS "B"		55995 300 022922		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		1		RRCID -> 090130		COMPL. DATE 07/31/1980		TOTAL DEPTH 4190		PERF. 3838 - 3861					
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2		N	-0-				-0-
07	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		N	-0-				-0-
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	2		N	-0-				-0-
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-				-0-
10	2480	N	2366	-0-	-114	-0-	2366	2		N	-0-				-0-
11	2370	N	2291	-0-	-79	-0-	2291	2		N	-0-				-0-
ROGERS "B"		WELL #:		2		RRCID -> 090131		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 4219		PERF. 3924 - 3930			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
M.A. (MILLSAP LAKE SD.) L.J. RESOURCES, LLC VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		56059 250 479988		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WELL #:		1A		RRCID -> 144925		COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1673 - 1718					
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3		N	-0-				-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-				-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3		N	-0-				-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-				-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-				-0-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-				-0-

M.A. (MILLSAP LAKE SD.)		//CONT.//		56059 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO		
L.J. RESOURCES, LLC		//CONT.//		479988							
VIRGINIA BRADFORD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144927	COMPL. DATE	10/30/1992	TOTAL DEPTH	1797	PERF. 1609 - 1698
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-	-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	3	N	-0-	-0-	-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-	-0-	-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	N	-0-	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-	-0-	-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-	-0-	-0-

ALLEN, MARCUS GAS UNIT TWO		WELL #:		2	RRCID ->	145285	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	1813	PERF. 1734 - 1758
06	120 N	51	-0-	-69	-0-	51	3	N	-0-	-0-	-0-
07	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3	N	-0-	-0-	-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
06	510 N	472	-0-	-38	-0-	465	2	7 9 N	6	-0-	169
07	489 N	489	-0-	-0-	-0-	483	2	6 9 N	5	-0-	174
08	465 N	319	-0-	-146	-0-	319	2	7 9 N	-0-	-0-	174
09	480 N	347	-0-	-133	-0-	340	2	4 9 N	6	-0-	180
10	496 N	385	-0-	-111	-0-	381	2	3 9 N	4	-0-	184
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	255	2	3 9 N	3	-0-	187

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
06	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	3	N	-0-	-0-	39
07	930 N	616	-0-	-314	-0-	616	3	N	-0-	-0-	39
08	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	3	N	-0-	-0-	39
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-	-0-	39
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	3	N	-0-	-0-	39
11	870 N	781	-0-	-89	-0-	781	3	N	-0-	-0-	39

QUEST EMG, INC.				684615							
HATCHETT RANCH		WELL #:		R 1	RRCID ->	106873	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4252	PERF. 4066 - 4076
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HATCHETT RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	109043	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3985	PERF. 3887 - 3904
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1313	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

M. G. C. (BEND) QUEST EMG, INC. HATCHETT RANCH		//CONT.// 56166 500 //CONT.// 684615		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN					
		WELL #: S 3		RRCID -> 130071		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 4093		PERF. 3815 - 3820			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1318				N	-0-			-0-
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-

HATCHETT RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 245550		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3808 - 3814			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1355				N	-0-			-0-
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-

HATCHETT RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 245555		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4133		PERF. 3786 - 3791			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1270				N	-0-			-0-
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-

M. J. REID (MARBLE FALLS) LEVISAY OPERATING CO. REID, GRADY		56230 500 498735		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN					
		WELL #: 1		RRCID -> 038038		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 2622		PERF. 2330 - 2340			
06	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2		N	-0-			74
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			74
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			74
09	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			74
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			74
11	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			74

REID, GRADY		WELL #: 2		RRCID -> 046230		COMPL. DATE 04/15/1969		TOTAL DEPTH 2290		PERF. 2280 - 2290			
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-

REID, M. J.		WELL #: 1A		RRCID -> 099120		COMPL. DATE 01/20/1982		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2289 - 2294			
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
09	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-

M.J.REID (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56230 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN			
LEVISAY OPERATING CO.		//CONT.//		498735								
REID, M. J.		WELL #:		1C	RRCID ->	102898	COMPL. DATE	08/23/1982	TOTAL DEPTH	2360	PERF.	2300 - 2308
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-			-0-
08		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 2	N	-0-			-0-
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10		9 N	8	-0-	-1	-0-	8 2	N	-0-			-0-
11		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #:		1D	RRCID ->	120241	COMPL. DATE	10/05/1982	TOTAL DEPTH	2362	PERF.	2297 - 2314
06		120 N	118	-0-	-2	-0-	118 2	N	-0-			-0-
07		124 N	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
08		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2	N	-0-			-0-
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-			-0-
*11		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2	N	-0-			-0-

REID, M.J.		WELL #:		1B	RRCID ->	124509	COMPL. DATE	03/10/1982	TOTAL DEPTH	2382	PERF.	2290 - 2294
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9 N	2			96
07		217 N	209	-0-	-8	-0-	207 2	2 9 N	2			98
08		217 N	210	-0-	-7	-0-	208 2	2 9 N	2			100
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	215 2	2 9 N	2			102
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	225 2	2 9 N	2	91 1		13
*11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-			13

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

FITZGERALD		WELL #:		3	RRCID ->	131605	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	1038	PERF.	900 - 1038
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

FITZGERALD		WELL #:		5	RRCID ->	131988	COMPL. DATE	07/20/1989	TOTAL DEPTH	986	PERF.	868 - 986
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

M J R (MARBLE FALLS)		//CONT.//		56316 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROWN		
TEJAS JACK SALES, INC.		//CONT.//		841296							
MCNABB		WELL #:		1	RRCID ->	135878	COMPL. DATE	01/31/1990	TOTAL DEPTH	1095	PERF. 1050 - 1090
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
M. ROSS (DUFFER)		56332 300		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STEPHENS			
RONNING GAS AND OIL LLC		727054									
CALLICOTT BROTHERS		WELL #:		7	RRCID ->	132952	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	4668	PERF. 3500 - 3510
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
BOURN		WELL #:		4	RRCID ->	124730	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	1027	PERF. 960 - 966
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-
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
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	186 1	282 3	Y	-0-		15
07	496 N	322	-0-	-174	-0-	126 1	196 3	Y	-0-		15
08	DLQ G-10	635	-0-	635	635	232 1	403 3	Y	-0-		15
09	1077 N	442	-0-	-635	-0-	159 1	283 3	Y	-0-		15
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	174 1	340 3	Y	-0-		15
*11	540 N	466	-0-	-74	-0-	151 1	315 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
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 2		N	-0-		-0-
07	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-		-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-		-0-
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96 2		N	-0-		-0-
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	97 2		N	-0-		-0-

MAGGIE LOU (MISS.)		//CONT.//		56670 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741									
WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	185085	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3064 - 3189	
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	
06		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			172	
07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-	149 1		23	
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2	N	-0-			23	
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2	N	-0-			23	
10		341 N	288	-0-	-53	-0-	288 2	N	-0-			23	
11		360 N	291	-0-	-69	-0-	291 2	N	-0-			23	

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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

CAREY, C. W. "A"				WELL #:	2	RRCID ->	153807	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	3411	PERF.	N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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	
06	613 N	613	-0-	-0-	-0-	143 1	470 2	N	-0-			-0-	
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	157 1	450 2	N	-0-			-0-	
08	403 N	184	-0-	-219	-0-	11 1	173 2	N	-0-			-0-	
09	540 N	112	-0-	-428	-0-	10 1	102 2	N	-0-			-0-	
10	558 N	339	-0-	-219	-0-	339 2		N	-0-			-0-	
*11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21 1	270 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	
06	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-			-0-	
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-			-0-	
08	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	1008 2		N	-0-			-0-	
09	990 N	686	-0-	-304	-0-	686 2		N	-0-			-0-	
10	1209 N	664	-0-	-545	-0-	664 2		N	-0-			-0-	
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT			-0-	

RKW OPERATING LLC				714311									
LANE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	165492	COMPL. DATE	08/23/1997	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4189 - 4369	
06	210 N	80	-0-	-130	-0-	80 2		N	-0-			-0-	
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-	
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			-0-	
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-	
10	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 2		N	-0-			-0-	
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 2		N	-0-			-0-	

MALES (4300)		//CONT.//		56922 350		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
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	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
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	57	1	188	2	N	-0-			-0-
07	372	N	256	-0-	-116	-0-	66	1	190	2	N	-0-			-0-
08	279	N	93	-0-	-186	-0-	6	1	87	2	N	-0-			-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	16	1	168	2	N	-0-			-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-			-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	N	-0-			-0-

KELLEY GAS UNIT		WELL #:		1 T		RRCID -> 084183		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH 5660		PERF. 3817 - 3837			
06	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-			1
07	1581	N	1468	-0-	-113	-0-	1468	2			N	-0-			1
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			1
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			1
10	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-			1
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-			1

LONG-JONES		WELL #:		2		RRCID -> 086168		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4200 - 4253			
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	155	1	508	2	N	-0-			-0-
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	198	1	572	2	N	-0-			-0-
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	23	1	356	2	N	-0-			-0-
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	47	1	487	2	N	-0-			-0-
10	775	N	525	-0-	-250	-0-	525	2			N	-0-			-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	35	1	449	2	N	-0-			-0-

MCKEON GAS UNIT		WELL #:		2 C		RRCID -> 086611		COMPL. DATE 01/21/1980		TOTAL DEPTH 5523		PERF. 4284 - 4348			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WALKER, RONNIE		WELL #:		1		RRCID -> 154586		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4191 - 4208			
06	270	N	62	-0-	-208	-0-	14	1	48	2	N	-0-			-0-
07	155	N	70	-0-	-85	-0-	18	1	52	2	N	-0-			-0-
08	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
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-

MALES (4650)				56922 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930											
BAILEY HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 077949		COMPL. DATE 04/27/1978		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4644 - 4658			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			66

MALES (4650)												
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 56922 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
DOSS FOUNDATION GAS UNIT //CONT.// 809930												
WELL #: 1 C RRCID -> 084930 COMPL. DATE 05/27/1979 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 4625 - 4631												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE

06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-

KIDWELL HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 089305 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4772 - 4778												
06		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	3	1	201	2	N	-0-
07		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	5	1	206	2	N	-0-
08		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-
09		210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	2			N	-0-
10		217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191	2			N	-0-
11		210 N	184	-0-	-26 B	-0-	184	2			N	-0-

ADAMS-CRAVER GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 131821 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4547 - 4616												
06		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	81	1	264	2	N	-0-
07		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	105	1	305	2	N	-0-
08		403 N	296	-0-	-107 B	-0-	18	1	278	2	N	-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-
10		403 N	25	-0-	-378 B	-0-	25	2			N	-0-
11		300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-

MALES (4850)												
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER												
ROBERTSON GAS UNIT 629889												
WELL #: 2 RRCID -> 072712 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4328 - 5206												
06		960 N	823	-0-	-137	-0-	8	1	815	2	N	-0-
07		930 N	841	-0-	-89	-0-	10	1	831	2	N	-0-
08		870 N	870	-0-	-0-	-0-	11	1	859	2	N	-0-
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	840	2	N	-0-
10		837 N	709	-0-	-128	-0-	3	1	706	2	N	-0-
11		840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT

DOW FEE												
WELL #: 1 RRCID -> 086782 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 5079 PERF. 4916 - 5040												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CRAVENS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 087286 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4902 - 5070												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MALES (4850) //CONT.// 56922 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. //CONT.// 629889
 HOBSON UNIT WELL #: RRCID -> 087916 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4806 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
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	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

06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2		N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 TABOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126030 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4304 - 4345

06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
09	330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	178	2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 LONG - JONES WELL #: 1 RRCID -> 071584 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5170 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIDDLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081353 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4813 - 4826

06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			29
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			29
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			29
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			29

CRAVER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 102897 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4954 - 5011

06	540 N	231	-0-	-309	-0-	58	1	173	2	N	-0-		14
07	279 N	265	-0-	-14	-0-	68	1	197	2	N	-0-		14
08	434 N	208	-0-	-226	-0-	14	1	194	2	N	-0-		14
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	21	1	218	2	N	-0-		14
10	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2		N	-0-			14
11	210 N	125	-0-	-85	-0-	11	1	114	2	N	-0-		14

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

MALLORY (STRAWN)		56978 800		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 31		RRCID -> 256839		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 1070		- 1086	
STUART, J. N. "B"															
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2		N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555		WELL #: 10		RRCID -> 175199		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 1942		PERF. 1500		- 1516	
STUART, ELLEN G. "B"															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
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-

STERLING OIL AND GAS		818896		WELL #: 2		RRCID -> 100890		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 1674		PERF. 1082		- 1090	
MALLORY, O. L.															
06	60 N	34	-0-	-26	-0-	-0-	34	1		N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-				-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1		N	-0-				-0-
*09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-				-0-
*10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #: 1		RRCID -> 200436		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 1571		PERF. 1354		- 1384	
TARPON "B"															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MANGUM, NORTH (3200)		57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
CDJ OIL CO.		140598		WELL #: 1		RRCID -> 133650		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3367		- 3390	
HARLOW, LOUISE "F"															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

SA4 (STRICKLAND)		WELL #: 1		RRCID -> 141977		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 3984		PERF. 3284		- 3313			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.// 57098 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND				
CDJ OIL CO.		//CONT.// 140598										
SA 2 (TROXELL)		WELL #: 1		RRCID -> 141984		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 3940 PERF. N/A				
M	O	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11	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				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
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
PLUGGED AND ABANDONED 01/26/2016 - P/A 01/26/16												

SA3 (COLQUITT)		WELL #: 1		RRCID -> 143617		COMPL. DATE 07/20/1987		TOTAL DEPTH 3999 PERF. 3353 - 3368				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

STANSELL-HARRELSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174455		COMPL. DATE 09/19/1985		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3268 - 3308				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	0 #	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

W. G. STANSELL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 205062		COMPL. DATE 08/20/1985		TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3325 - 3335				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

EVEREST NETWORK LLC		252052		RRCID -> 131770		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3220 - 3253				
ZIEHR, HENRY ET AL		WELL #: 1										
06	270 #	252	-0-	-18	-0-	252 3		N	-0-			29
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	291 3		N	-0-			29
08	279 #	135	-0-	-144	-0-	135 3		N	-0-			29
09	240 #	104	-0-	-136	-0-	104 3		N	-0-			29
10	279 #	108	-0-	-171	-0-	108 3		N	-0-			29
11	270 #	108	-0-	-162	-0-	108 3		N	-0-			29

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
J & TG, LLC				427427									
WEATHERS				WELL #: 1	RRCID -> 113512	COMPL. DATE 10/01/1984	TOTAL DEPTH 3891	PERF. 3291	- 3311				
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
06		570 #	543	-0-	-27	-0-	537 2	6 9	Y	5	23 1		8
07		589 #	559	-0-	-30	-0-	558 2	1 9	Y	1			9
08		574 R	574	-0-	-0-	-0-	572 2	2 9	Y	2			11
09		555 R	555	-0-	-0-	-0-	553 2	2 9	Y	2			13
10		570 R	570	-0-	-0-	-0-	567 2	3 9	Y	3			16
11		570 #	553	-0-	-17	-0-	551 2	2 9	Y	2			18

JP OIL & GAS, LLC				448017			CNTY: EASTLAND						
KERR				WELL #: 4	RRCID -> 093521	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3204	- 3208				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11		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				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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-

WAYNICK, WEST				WELL #: 2	RRCID -> 137340	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 3546	PERF. 3214	- 3230				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		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-

BROWN, FRED				WELL #: 2	RRCID -> 142126	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 3426	PERF. 3184	- 3224				
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-

BROWN, FRED				WELL #: 3	RRCID -> 142129	COMPL. DATE 07/12/1980	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3207	- 3218				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MANGUM, NORTH (3200)		//CONT.//		57098 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
JP OIL & GAS, LLC		//CONT.//		448017											
KERR		WELL #:		6	RRCID ->	154646	COMPL. DATE	11/15/1980	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3211 - 3288			
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
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

YELLOW ROSE OIL & GAS OPER. INC.		946964		57100 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
CLABORNE		WELL #:		1	RRCID ->	218891	COMPL. DATE	02/12/1991	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3364 - 3378			
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-			-0-
07	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2				N	-0-			-0-
08	14B DENY	130	-0-	130	-0-	130	2				N	-0-			-0-
09	14B DENY	136	-0-	136	-0-	266	2				N	-0-			-0-
10	14B DENY	132	-0-	132	-0-	398	2				N	-0-			-0-
11	14B DENY	106	-0-	106	-0-	504	2				N	-0-			-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			
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2				N	-0-			54
07	589 N	463	-0-	-126	-0-	463	2				N	-0-			54
08	651 N	593	-0-	-58	-0-	593	2				N	-0-			54
09	660 N	575	-0-	-85	-0-	575	2				N	-0-			54
10	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2				N	-0-			54
*11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	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			
06	150 #	143	-0-	-7	-0-	143	2				N	-0-			21
07	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	2				N	-0-			21
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2				N	-0-			21
09	180 #	113	-0-	-67	-0-	113	2				N	-0-			21
10	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2				N	-0-			21
*11	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2				N	-0-			21

CDJ OIL CO.		140598		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
HARLOW, LOUISE "D"		WELL #:		1	RRCID ->	133343	COMPL. DATE	03/22/1982	TOTAL DEPTH	3820	PERF.	3258 - 3288			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			118

HARLOW, LOUISE		WELL #:		1	RRCID ->	135175	COMPL. DATE	03/10/1990	TOTAL DEPTH	3838	PERF.	3271 - 3290			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

MANGUM, WEST (3100) //CONT.// 57103 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 CDJ OIL CO. //CONT.// 140598
 MCKINNEY, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 145299 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3142 - 3150

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
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STOVALL, HOWARD 824340
 ATRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 077677 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3096 - 3101

06	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			-0-
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-

DEMPSEY, H. WELL #: 1 RRCID -> 111204 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 3482 PERF. 3216 - 3235

06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	3		N	-0-			4
07	371 R	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			4
08	310 #	294	-0-	-16	-0-	294	3		N	-0-			4
09	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			4
10	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	3		N	-0-			4
11	360 #	307	-0-	-53	-0-	307	3		N	-0-			4

ATRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 114539 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 3694 PERF. 3107 - 3114

06	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-			-0-
07	14 #	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09	12 #	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
10	12 #	8	-0-	-4	-0-	8	2		N	-0-			-0-
11	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			-0-

ATRY "K" WELL #: 1 RRCID -> 131764 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3194 - 3235

06	120 #	40	-0-	-80	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60 #	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-

ATRY "H" WELL #: 1 RRCID -> 131765 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 3829 PERF. 3347 - 3352

06	6 #	2	-0-	-4	-0-	2	2		N	-0-			82
07	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			82
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			82
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			82
10	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			82
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			82

MANGUM, WEST (3100)		//CONT.//		57103 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
STOVALL, HOWARD		//CONT.//		824340										
AUTRY "L"		WELL #:		1	RRCID ->	131766	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3180 - 3209		
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
06	7 #	2	-0-	-5	-0-		2	2		N	-0-			63
07	4 #	1	-0-	-3	-0-		1	2		N	-0-			63
08	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			63
09	3 R	3	-0-	-0-	-0-		3	2		N	-0-			63
10	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-			63
11	3 #	2	-0-	-1	-0-		2	2		N	-0-			63

AUTRY "D"		WELL #:		1	RRCID ->	131767	COMPL. DATE	11/30/1978	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3134 - 3147		
06	30 #	14	-0-	-16	-0-		14	2		N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-
10	31 #	11	-0-	-20	-0-		11	2		N	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		N	-0-			-0-

AUTRY		WELL #:		1	RRCID ->	131768	COMPL. DATE	07/24/1977	TOTAL DEPTH	3825	PERF.	3096 - 3105		
06	5 #	2	-0-	-3	-0-		2	2		N	-0-			-0-
07	3 #	1	-0-	-2	-0-		1	2		N	-0-			-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
09	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-
10	2 #	1	-0-	-1	-0-		1	2		N	-0-			-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-		2	2		N	-0-			-0-

AUTRY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	133651	COMPL. DATE	05/17/1978	TOTAL DEPTH	3763	PERF.	3101 - 3113		
06	15 #	5	-0-	-10	-0-		5	2		N	-0-			73
07	7 #	3	-0-	-4	-0-		3	2		N	-0-			73
08	7 R	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			73
09	6 R	6	-0-	-0-	-0-		6	2		N	-0-			73
10	6 #	4	-0-	-2	-0-		4	2		N	-0-			73
11	7 #	5	-0-	-2	-0-		5	2		N	-0-			73

AUTRY 22 "A"		WELL #:		1	RRCID ->	134924	COMPL. DATE	05/03/1980	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3248 - 3266		
06	30 #	8	-0-	-22	-0-		8	2		Y	-0-			-0-
07	12 #	4	-0-	-8	-0-		4	2		Y	-0-			-0-
08	11 R	11	-0-	-0-	-0-		11	2		Y	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-		9	2		Y	-0-			-0-
10	9 #	6	-0-	-3	-0-		6	2		Y	-0-			-0-
11	11 #	7	-0-	-4	-0-		7	2		Y	-0-			-0-

AUTRY "27"		WELL #:		3	RRCID ->	197812	COMPL. DATE	08/17/1979	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	3151 - 3160		
06	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-		8	2		N	-0-			-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-		19	2		N	-0-			-0-
09	30 #	15	-0-	-15	-0-		15	2		N	-0-			-0-
10	31 #	12	-0-	-19	-0-		12	2		N	-0-			-0-
11	30 #	13	-0-	-17	-0-		13	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MANGUM, WEST (3450)															
CDJ OIL CO. 57103 600 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND															
HARLOW, LOUISE "B" 140598															
WELL #: 1 RRCID -> 131759 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3736 PERF. 3443 - 3471															
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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HONEA, AVA															
WELL #: 1 RRCID -> 141398 COMPL. DATE 07/31/1978 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3440 - 3445															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-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-

MANNING-OCONNOR (CADDO)															
PARDUE OIL, INC. 57186 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
O'CONNOR, C.J. 639400															
WELL #: 1 RRCID -> 196747 COMPL. DATE 03/17/1947 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3275 - 3290															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			154
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	10			164
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			164

PETEX															
MCCONNELL 659782															
WELL #: 2 RRCID -> 120877 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 3312 - 3318															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROOKS															
WELL #: 2 RRCID -> 242252 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3292 - 3300															
06		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-			-0-
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			-0-
09		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			-0-
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-

MARBLE FALLS (4070)															
BASA RESOURCES, INC. 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO															
WRIGHT, C. M. 053974															
WELL #: RRCID -> 237869 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4309 PERF. 3978 - 4008															
06		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
07		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
08		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
09		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11		P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2012

MARBLE FALLS (4070) //CONT.// 57354 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO												
K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761												
ALEXANDER WELL #: 1 L RRCID -> 115661 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 4076 - 4112												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
O												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-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												
06	300 N	23	-0-	-277	-0-	23	2				N	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2				N	-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2				N	-0-
10	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2				N	-0-
11	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2				N	-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												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

MARIANAS, S. (GARDNER) 57420 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLEMAN												
FORTUNA EXPLORATION, INC. 278703												
RANCH TWO WELL #: 1 RRCID -> 115386 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3235 - 3251												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

MARINER (CONGL.) 57513 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403												
MARINER WELL #: 2 RRCID -> 151703 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3789 - 3794												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	124	-0-	124	-0-	124	3				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

MARINER "A" WELL #: 1 RRCID -> 155357 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3558 - 3574												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

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

MARINER (CONGL.)		//CONT.//		57513 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403									
MARINER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	159700	COMPL. DATE	06/25/1996	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3462 - 3479	
06	T. A.	138	-0-	138	1041	138	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1041				Y	-0-			-0-
08	1156 N	115	-0-	-1041	-0-	115	3		Y	-0-			-0-
*09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
*10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		Y	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARINER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	166184	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3772 - 3877	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		WELL #:		1	RRCID ->	169397	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3857 - 3867
DEAN, HELEN LOUISE													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		882575		WELL #:		2	RRCID ->	207094	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	5939	PERF. 5516 - 5538
JOHNSON													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			85

WISE EXPLORATION		932980		WELL #:		1 U	RRCID ->	100722	COMPL. DATE	05/12/1982	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5436 - 5446
WILLIAMS													
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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				
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
06	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			-0-
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			-0-
08	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851						RIDDLE TRACT 2						
RIDDLE TRACT 2		WELL #: 1		RRCID -> 109800		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 3225		PERF. 3002 - 3026				
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			Y	-0-			-0-
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-			-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			-0-
*11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 3		WELL #: 1		RRCID -> 112783		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3013 - 3028				
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

RIDDLE TRACT 5		WELL #: 1		RRCID -> 113950		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 3015 - 3042				
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			-0-
11	360 N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 1		WELL #: 1		RRCID -> 119627		COMPL. DATE 12/18/1985		TOTAL DEPTH 3176		PERF. 3020 - 3040				
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-			-0-
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
*11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-			-0-

RIDDLE TRACT 7		WELL #: 1		RRCID -> 175444		COMPL. DATE 12/13/1999		TOTAL DEPTH 3155		PERF. 3065 - 3077				
06	420 N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-			-0-
07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-			-0-
09	390 N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-			-0-
10	496 N	46	-0-	-450	-0-	46	2			N	-0-			-0-
*11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-

K. BROWN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 281551		COMPL. DATE 09/06/2012		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2930 - 2940				
*11	4080	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSAN (CONGL.) COMYN NATURAL GAS, INC. RIDDLE UNIT 1		//CONT.//	57666 500 170059	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

RIDDLE UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	108794	COMPL. DATE	12/02/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3044 - 3054	
06		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			11
07		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			11
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			11
09		120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			11
10		124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		N	-0-			11
11		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2		N	-0-			11

RIDDLE UNIT 2				WELL #:	1	RRCID ->	108951	COMPL. DATE	11/29/1983	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2997 - 3010	
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			8
07		310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2		N	-0-			8
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			8
09		300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		N	-0-			8
10		310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2		N	-0-			8
11		300 N	225	-0-	-75	-0-	225	2		N	-0-			8

RIDDLE UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	112983	COMPL. DATE	08/15/1984	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3000 - 3010	
06		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2		N	-0-			2
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			2
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			2
09		660 N	595	-0-	-65	-0-	595	2		N	-0-			2
10		682 N	617	-0-	-65	-0-	617	2		N	-0-			2
11		660 N	474	-0-	-186	-0-	474	2		N	-0-			2

MAYNARD UNIT 3				WELL #:	1	RRCID ->	114534	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3038 - 3044	
06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
10		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11		60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-			-0-

LOVELL				WELL #:	1	RRCID ->	116500	COMPL. DATE	02/01/1985	TOTAL DEPTH	3070	PERF.	3032 - 3036	
06		480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-			27
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			27
08		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			27
09		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			27
10		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			27
*11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			27

MARTIN UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	122025	COMPL. DATE	04/20/1984	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2942 - 2946	
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		N	-0-			44
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			44
08		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2		N	-0-			44
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			44
10		434 N	359	-0-	-75	-0-	359	2		N	-0-			44
11		390 N	382	-0-	-8	-0-	382	2		N	-0-			44

MARSAN (CONGL.)		//CONT.//		57666 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MOGUL RESOURCES, LLC				573657										
MARTIN				WELL #:	4	RRCID ->	114535	COMPL. DATE	12/17/1984	TOTAL DEPTH	3352	PERF.	3054 - 3062	
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
06		9 N		8	-0-	-1	-0-	8	3	N	-0-			-0-
07		8 N		8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08		7 N		7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-			-0-
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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	
06		150 N		48	-0-	-102	-0-	48	3	N	-0-			-0-
07		142 N		142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			-0-
08		207 N		207	-0-	-0-	-0-	207	3	N	-0-			-0-
09		234 N		234	-0-	-0-	-0-	234	3	N	-0-			-0-
10		212 N		212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			-0-
11		210 N		104	-0-	-106	-0-	104	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	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARSTON SPUR (MARBLE FALLS)				57742 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
ROB-JOE GAS & OIL CO.				715500										
SWENSON HEIRS				WELL #:	31	RRCID ->	017962	COMPL. DATE	09/18/1928	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3225 - 3240	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARY EMMA (CADD)				57913 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
3 S PRODUCTION, INC.				953796										
SHEPARD				WELL #:	1	RRCID ->	150385	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	3690	PERF.	2804 - 2820	
06		420 N		206	-0-	-214	-0-	192	3	14	9	N	13	40
07		465 N		211	-0-	-254	-0-	177	3	34	9	N	31	71
08		279 N		202	-0-	-77	-0-	176	3	26	9	N	24	95
09		210 N		184	-0-	-26	-0-	151	3	33	9	N	30	125
10		217 N		210	-0-	-7	-0-	182	3	28	9	N	25	150
11		210 N		196	-0-	-14	-0-	155	3	41	9	N	37	187

MARY EMMA (MISS. REEF)			57913 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EASTLAND		
ARNOT OIL COMPANY, LLC			033012										
TEXAS			WELL #: 1		RRCID -> 138547			COMPL. DATE 06/06/1991			TOTAL DEPTH 3636 PERF. 3593 - 3617		
M	ALLOW CODE	GAS 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		

06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	970 2	491 9	N	446	493 1	47		
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	963 2	545 9	N	495	511 1	31		
08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1041 2	564 9	N	513	495 1	49		
09	1470 N	1280	-0-	-190	-0-	850 2	430 9	N	391	331 1	109		
10	1519 N	1333	-0-	-186	-0-	952 2	381 9	N	346	366 1	89		
11	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			N	NO RPT		89		

MASK (CADD0)			58093 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN		
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.			732111										
MASK 2284			WELL #: 1		RRCID -> 097397			COMPL. DATE 01/02/1982			TOTAL DEPTH 4004 PERF. 3139 - 3170		

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-		

MATTHEWS (CADD0)			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		

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-		

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		

06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
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-		

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		

06	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698 3		N	-0-		162		
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1904 3	169 9	N	154	167 1	149		
08	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1769 3	68 9	N	62		211		
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2135 3	143 9	N	130	167 1	174		
10	2077 N	2021	-0-	-56	-0-	1946 3	75 9	N	68		242		
11	1770 N	1640	-0-	-130	-0-	1498 3	142 9	N	129	163 1	208		

MATTHEWS, NORTH (GARDNER) VAN OPERATING, LTD. MATTHEWS "23"		58326 400 881442		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD							
WELL #:		4		RRCID -> 149362		COMPL. DATE 09/04/1999		TOTAL DEPTH 4895		PERF. 3595 - 3614					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

NEWELL 12-8		58700 450 302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125

MAZILLION (STRAWN, 1200) GIANT NRG CO., LP CIRCLE W RANCH		58700 450 302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1C		RRCID -> 150872		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 1228 - 1234					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

BUCKLEY, W.B.		58700 480 302592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WELL #:		1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2000 - 2008					
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-

MAZILLION (STRAWN, 2000) GIANT NRG CO., LP CIRCLE W RANCH		58700 480 302592		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WELL #:		1T		RRCID -> 150875		COMPL. DATE 04/13/1994		TOTAL DEPTH 2304		PERF. 2000 - 2008					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-

MCBRIDE (BEND CONGL.) PETEX FAMBRO D		58791 500 659782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
WELL #:		1		RRCID -> 107830		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL DEPTH 3956		PERF. 3813 - 3816					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			81
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

MCBRIDE (BEND CONGL.)		//CONT.//		58791 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.//		659782										
FAMBRO "D"		WELL #:		3	RRCID ->	109921	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3854 - 3864			
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
06	180 N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-			-0-
07	155 N	56	-0-	-99	-0-	56	2			N	-0-			-0-
08	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

FAMBRO "CC"		WELL #:		1	RRCID ->	112332	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	3920	PERF. 3780 - 3788			
06	210 N	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-			-0-
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			-0-
11	180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-			-0-

FAMBRO E		WELL #:		1	RRCID ->	147661	COMPL. DATE	09/09/1985	TOTAL DEPTH	3914	PERF. 3901 - 3906			
06	570 N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-			-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-			-0-
11	600 N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-			-0-

SAM FAMBRO '10'		WELL #:		2	RRCID ->	274732	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3874 - 3934			
06	750 N	405	-0-	-345	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-			-0-
11	990 N	795	-0-	-195	-0-	795	2			N	-0-			-0-

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		58998 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ROLLO RESOURCES, LLC		726791												
BRANNON II		WELL #:		5	RRCID ->	092534	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 3634 - 3648			
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STONE		WELL #:		1	RRCID ->	095562	COMPL. DATE	09/25/1981	TOTAL DEPTH	3895	PERF. 3618 - 3636			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

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

MCCLISH-STONE (CONGL, UP)		//CONT.//		58998 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791									
BRANNON II		WELL #:		6	RRCID ->	097601	COMPL. DATE	01/04/1982	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3750 -	3758
06	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2		N	-0-			-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930						CNTY: PALO PINTO			
BUZBEE "F"		WELL #:		1	RRCID ->	088560	COMPL. DATE	06/06/1980	TOTAL DEPTH	3799	PERF.	3314 -	3320
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-

MCCLISH-STONE (CONGL, LO)				58998 301	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: PALO PINTO			
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
BRANNON II		WELL #:		4	RRCID ->	090072	COMPL. DATE	10/16/1980	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3800 -	3810
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

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
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-

MCCUISTION (MARBLE FALLS)															
		59163 500			ASSOCIATED			49B		CNTY: EASTLAND					
		427649													
J & J WHITESIDE INC.		WELL #: 2			RRCID -> 076143			COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 2820		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

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-

WHITESIDE															
		WELL #: 1			RRCID -> 181992			COMPL. DATE 10/18/1977		TOTAL DEPTH 3500		PERF. N/A			

06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
09	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
10	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-			-0-
11	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-			-0-

WHITESIDE															
		WELL #: 2 A			RRCID -> 182002			COMPL. DATE 02/30/1978		TOTAL DEPTH 2820		PERF. N/A			

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-

MCDANIEL (CONGL.)															
HESS, JERRY OPERATING CO.		59255 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PARKER					
FLETCHER		381740													
		WELL #: 1			RRCID -> 105161			COMPL. DATE 09/10/1982		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3974 - 3999			

06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	51	1	747	2	N	-0-			-0-
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	-0-			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	2	N	-0-			-0-
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	N	-0-			-0-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	2	N	-0-			-0-

MCFARLAND (JENNINGS)															
WJH ENERGY, INC.		59417 200			NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN					
HERRING, V.		888225													
		WELL #: 5			RRCID -> 100788			COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 1450		PERF. 1334 - 1344			

06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-

MCGOUGH SPRINGS (CISCO)															
WHITTINGTON, JAMES C., INC.		59500 500			ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
WHITTINGTON, J. C.		921519													
		WELL #: 1 A			RRCID -> 076857			COMPL. DATE 01/11/1977		TOTAL DEPTH 1625		PERF. N/A			

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

OIL AND GAS DIVISION

MCINTOSH (BIG SALINE)			59542 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD				
HILL CITY INJECTION, LLC			386385										
SSG KEVIN W. BUTLER			WELL #: 1		RRCID -> 073997		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5085 PERF. 4466 - 4486				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

XTO ENERGY INC.			945936		RRCID -> 073094		COMPL. DATE 09/01/1977		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A				
WEST, F.			WELL #: 2										
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3	N	-0-			-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3	N	-0-			-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3	N	-0-			-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3	N	-0-			-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-			-0-
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3	N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 4		RRCID -> 074055		COMPL. DATE 09/30/1977		TOTAL DEPTH 5010 PERF. N/A				
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-			-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3	N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	N	-0-			-0-

PEVELER, M.			WELL #: 1		RRCID -> 077364		COMPL. DATE 06/26/1978		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 3816 - 3842				
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	3	N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3	N	-0-			-0-
08	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3	N	-0-			-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-			-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3	N	-0-			-0-

CRAVENS			WELL #: 7		RRCID -> 079132		COMPL. DATE 08/03/1978		TOTAL DEPTH 5093 PERF. 4663 - 4673				
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3	N	-0-			-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3	N	-0-			-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3	N	-0-			-0-
09	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3	N	-0-			-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3	N	-0-			-0-

NELSON "B"			WELL #: 1		RRCID -> 079588		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4946 - 5095				
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3	N	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
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-

MCINTOSH (BIG SALINE)		//CONT.//		59542 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOOD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WIGGINS		WELL #:		2	RRCID ->	083636	COMPL. DATE	07/22/1979	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	4719 - 4738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			N	-0-		-0-
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-		-0-
08	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3			N	-0-		-0-
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3			N	-0-		-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3			N	-0-		-0-
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	220 3			N	-0-		-0-

PEVELER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	093534	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	3780 - 4245
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-		-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526 3			N	-0-		-0-
08	589 N	496	-0-	-93	-0-	496 3			N	-0-		-0-
09	540 N	445	-0-	-95	-0-	445 3			N	-0-		-0-
10	527 N	465	-0-	-62	-0-	465 3			N	-0-		-0-
11	480 N	441	-0-	-39	-0-	441 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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARDNER, OLLIE		294515		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
GARDNER, OLLIE		WELL #:		1	RRCID ->	070901	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIANT NRG CO., LP		302592		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
SANDERS "A"		WELL #:		1	RRCID ->	092319	COMPL. DATE	01/20/1981	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4910 - 4922
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2			N	-0-		-0-
08	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2			N	-0-		-0-
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2			N	-0-		-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56 2			N	-0-		-0-
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47 2			N	-0-		-0-

CLEVELAND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	094088	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	4912 - 4922
06	660 N	616	-0-	-44	-0-	616 2			N	-0-		3
07	744 N	640	-0-	-104	-0-	640 2			N	-0-		3
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798 2			N	-0-		3
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-		3
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 2			N	-0-		3
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	773 2			N	-0-		-0-

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.//		59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD				
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592										
CLEVELAND		WELL #:		2		RRCID -> 102915		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4736 - 4740				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1283	2		N	-0-			6
07		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2		N	-0-			6
08		1519 N	1326	-0-	-193	-0-	1326	2		N	-0-			6
09		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			6
10		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2		N	-0-			6
11		1290 N	1217	-0-	-73	-0-	1217	2		N	-0-			-0-

GRISSOM PRODUCTION				334880											
GRISSOM				WELL #:		1		RRCID -> 100787		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 5365 PERF. 3758 - 3770			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

HILL CITY INJECTION, LLC				386385											
LUKER, GARY				WELL #:		1		RRCID -> 086273		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 5273 PERF. 3312 - 3324			
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-			-0-	
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-	
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-	
10	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-			-0-	
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-			-0-	

MCREYNOLDS, DOYSE				556220											
COKER				WELL #:		1		RRCID -> 121055		COMPL. DATE 12/18/1984		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 2588 - 2592			
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-	
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			-0-	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-			-0-	
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

XTO ENERGY INC.				945936											
MCINTOSH D.				WELL #:		1		RRCID -> 069342		COMPL. DATE 08/21/1976		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 0 - 4380			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			-0-	
08	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-			-0-	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-	
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-	
*11	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-	

MCINTOSH D.				WELL #:		2		RRCID -> 069574		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4358 - 0			
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-	
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-			-0-	
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-	

MCINTOSH (STRAWN)		//CONT.// 59542 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HOOD								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
MCINTOSH D.		WELL #: 3		RRCID -> 071382		COMPL. DATE 04/04/1977		TOTAL DEPTH 5200 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
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-
CAMPBELL, C. L.		WELL #: 2		RRCID -> 072736		COMPL. DATE 08/10/1977		TOTAL DEPTH 5256 PERF. N/A								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NELSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 072737		COMPL. DATE 07/28/1977		TOTAL DEPTH 5193 PERF. N/A								
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
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	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
CRAVENS		WELL #: 5		RRCID -> 074905		COMPL. DATE 12/13/1977		TOTAL DEPTH 4784 PERF. N/A								
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-
NIX, T. H.		WELL #: 2		RRCID -> 075617		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A								
06	180 N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
WEST, F.		WELL #: 6		RRCID -> 077155		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2904 - 3709								
06	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	279 N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

MCINTOSH (STRAWN) //CONT.// 59542 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CATE, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 082437 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4194 - 4207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-

DAVIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 087207 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 5107 PERF. 3942 - 3954

06	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-

FRENCH WELL #: 1 RRCID -> 087517 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3910 - 4074

06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09	960 N	937	-0-	-23	-0-	937	3			N	-0-					-0-
10	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	960 N	924	-0-	-36	-0-	924	3			N	-0-					-0-

SCHOMERS WELL #: 1 RRCID -> 139232 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 3215 - 3240

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-

LOWDEN, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 140101 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4220 - 4290

06	120 N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

MCLENNAN (MISS) 59738 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DALF ENERGY LLC 197641
 MASON, L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 119221 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3965 - 3969

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-

MCLENNAN (MISS)		//CONT.//		59738 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS					
DALF ENERGY LLC		//CONT.//		197641								
MASON, L. "B"		WELL #:		2	RRCID ->	119634	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	4456	PERF.	3994 - 4012
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	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-			-0-	
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2	N	-0-			-0-	
*08	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-			-0-	
*09	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2	N	-0-			-0-	
*10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 2	N	-0-			-0-	
11	180 N	129	-0-	-51	-0-	129 2	N	-0-			-0-	

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		60255 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER						
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
RAGSDALE		WELL #:		1	RRCID ->	077068	COMPL. DATE	11/13/1977	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	3840 - 3864
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				63
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				63

EXPRO ENGINEERING, INC.		257082				CNTY: PARKER						
HEAVEN		WELL #:		1	RRCID ->	106788	COMPL. DATE	05/12/1983	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	4080 - 4088
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				138
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

MEEKER AND COMPANY, INC.		558961				CNTY: PARKER						
DOSE, O. E., -B- UNIT		WELL #:			RRCID ->	017975	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	4288	PERF.	3869 - 3888
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				11
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/14/2007												

PEARSON, J. M., UNIT #1		WELL #:				CNTY: PARKER						
					RRCID ->	017976	COMPL. DATE	08/20/1962	TOTAL DEPTH	4358	PERF.	4150 - 4170
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				53
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/27/2007												

HILL, SALLIE		WELL #:		1U	RRCID ->	116304	COMPL. DATE	04/10/1985	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	4138 - 4151
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-				-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-				-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-				-0-
10	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2	N	-0-				-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 3850)		//CONT.//		60255 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
MINGUS OIL & GAS				569683								
MILLER, ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 035973		COMPL. DATE 11/23/1964		TOTAL DEPTH 4018 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2	N	-0-			-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	N	-0-			-0-
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-			-0-
10	492 X	492	-0-	-0-	-0-	492	2	N	-0-			-0-
11	0 X	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		
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	78	1	299	3	Y	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	67	1	298	3	Y	-0-	-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	88	1	278	3	Y	-0-	-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	128	1	506	3	Y	-0-	-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-	79	1	291	3	Y	-0-	-0-
*11	360 N	323	-0-	-37	-0-	79	1	244	3	Y	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)				60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER		
CHAPPARAL OPERATING CO.		WELL #:		1		RRCID -> 077044		COMPL. DATE 04/01/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3536 - 3542		
LESIKAR, L.W.												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		15	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
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	

LESIKAR, L.W. "A"		WELL #:		2		RRCID -> 078169		COMPL. DATE 06/12/1978		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3588 - 3614		
06	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2	N	-0-	13	
07	465 N	428	-0-	-37	B	-0-	428	2	N	-0-	13	
08	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2	N	-0-	13	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	450 N	424	-0-	-26	B	-0-	424	2	N	-0-	13	
*10	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	2	N	-0-	13	
*11	420 N	261	-0-	-159	B	-0-	261	2	N	-0-	13	

BRENTS, WALKER		WELL #:		1		RRCID -> 082673		COMPL. DATE 03/15/1979		TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3902 - 3925		
06	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	2	N	-0-	9	
07	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	636	2	N	-0-	9	
08	825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2	N	-0-	9	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	2	N	-0-	9	
10	651 N	447	-0-	-204	B	-0-	447	2	N	-0-	9	
*11	810 N	401	-0-	-409	B	-0-	401	2	N	-0-	9	

MEEKER AND COMPANY, INC.				558961						CNTY: PARKER		
BOYD, A. F., UNIT 2		WELL #:		1B		RRCID -> 017981		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3998 - 4005		
06	65 N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2	N	-0-	13	
07	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	13	
08	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	13	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	89	2	N	-0-	13	
10	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90	2	N	-0-	13	
11	90 N	85	-0-	-5	B	-0-	85	2	N	-0-	13	

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.// 60255 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER	
MEEKER AND COMPANY, INC.		//CONT.// 558961							
DOSS, O. E., -B-		WELL #:		RRCID -> 017982		COMPL. DATE 08/18/1959		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4000 - 4004	
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			15
PLUGGED AND ABANDONED		05/14/2007							

HILL, SALLIE		WELL #:		1L RRCID -> 116305		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4221 - 4231	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925		WELL #:		RRCID -> 056272		COMPL. DATE 04/25/1973		TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3988 - 0	
06	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	29 1	111 3	Y	-0-	10
07	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	27 1	118 3	Y	-0-	10
08	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	37 1	116 3	Y	-0-	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	29 1	116 3	Y	1	12
							1 9				
10	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	31 1	115 3	Y	2	14
							2 9				
*11	150 N	146	-0-	-4	B	-0-	36 1	110 3	Y	-0-	12

NORMAN MARIE		WELL #:		1 RRCID -> 058381		COMPL. DATE 02/15/1974		TOTAL DEPTH 5482 PERF. 4158 - 0			
06	400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	83 1	317 3	Y	-0-	-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	79 1	349 3	Y	-0-	-0-
08	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	108 1	339 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	67 1	265 3	Y	-0-	-0-
10	434 N	395	-0-	-39	B	-0-	85 1	310 3	Y	-0-	-0-
*11	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	109 1	339 3	Y	-0-	-0-

BRENTS WALKER A UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 059771		COMPL. DATE 08/10/1974		TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4225 - 0			
06	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	78 1	299 3	Y	-0-	10
07	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	66 1	289 3	Y	-0-	10
08	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	99 1	312 3	Y	-0-	10
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	73 1	291 3	Y	-0-	10
10	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	77 1	281 3	Y	-0-	10
*11	356 N	356	-0-	-0-	B	-0-	87 1	269 3	Y	-0-	10

FONDREN ELMER UNIT		WELL #:		1 RRCID -> 059924		COMPL. DATE 08/30/1974		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3837 - 0			
06	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	68 1	262 3	Y	-0-	-0-
07	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	60 1	263 3	Y	-0-	-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	95 1	299 3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	52 1	207 3	Y	-0-	-0-
10	248 N	246	-0-	-2	B	-0-	53 1	193 3	Y	-0-	-0-
*11	240 N	211	-0-	-29	B	-0-	51 1	160 3	Y	-0-	-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4000)		//CONT.//		60255 400	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925									
COLE A.V. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 061760		COMPL. DATE	02/28/1975	TOTAL DEPTH	5305	PERF.	3842 - 0	
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
06		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	29 1	109 3	Y	-0-			-0-
07		155 N	122	-0-	-33 B	-0-	23 1	99 3	Y	-0-			-0-
08		168 N	168	-0-	-0- B	-0-	41 1	127 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		150 N	97	-0-	-53 B	-0-	20 1	77 3	Y	-0-			-0-
10		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	29 1	106 3	Y	-0-			-0-
*11		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	41 1	129 3	Y	-0-			-0-
DAVIDSON, ERBY		WELL #:		1	RRCID -> 067896		COMPL. DATE	04/07/1976	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	N/A	
06		1039 N	1039	-0-	-0- B	-0-	216 1	823 3	Y	-0-			-0-
07		1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	191 1	844 3	Y	-0-			-0-
08		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	274 1	860 3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	214 1	848 3	Y	-0-			-0-
10		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	240 1	880 3	Y	-0-			-0-
*11		1050 N	1021	-0-	-29 B	-0-	249 1	772 3	Y	-0-			-0-
BAILEY-MILLER UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 069000		COMPL. DATE	10/13/1976	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A	
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
DONALD FRAZIER		WELL #:		1	RRCID -> 071585		COMPL. DATE	02/18/1977	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	3907 - 4108	
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2016 - P/A 08/04/2016													
WISE EXPLORATION		WELL #:		1	RRCID -> 108446		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4592 - 4599	
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 108446		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	4592 - 4599	
06		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08		DOMESTIC	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
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-
MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		WELL #:		1	RRCID -> 077302		COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	N/A	
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		WELL #:		1	RRCID -> 077302		COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	N/A	
SIMMONS-RAMSEY		WELL #:		1	RRCID -> 077302		COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5125	PERF.	N/A	
06		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3		N	-0-			73
07		349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3		N	-0-			73
08		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			73
09		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			73
10		341 N	275	-0-	-66 B	-0-	275 3		N	-0-			73
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			73

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.// 033523										
LANDERS-RILEY		WELL #: 1		RRCID -> 077303		COMPL. DATE 05/30/1978		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4483 - 4568				
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
06		377 N	377	-0-	-0-	377 3		N	-0-			-0-
07		310 N	190	-0-	-120	190 3		N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-
09		363 N	363	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
*10		353 N	353	-0-	-0-	353 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BERNHARDT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 067882		COMPL. DATE 09/17/1975		TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A				
06		600 N	25	-0-	-575	2 1	23 2	N	-0-			-0-
07		496 N	401	-0-	-95	5 1	396 2	N	-0-			-0-
08		632 N	632	-0-	-0-	8 1	624 2	N	-0-			-0-
09		326 N	326	-0-	-0-	2 1	324 2	N	-0-			-0-
10		403 N	246	-0-	-157	1 1	245 2	N	-0-			-0-
11		600 N	NO RPT	-0-	-600			N	NO RPT			-0-

CARR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 069798		COMPL. DATE 12/14/1976		TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A				
06		2190 N	88	-0-	-2102	1 1	87 2	N	-0-			91
07		1922 N	1145	-0-	-777	14 1	1131 2	N	-0-			91
08		2077 N	1933	-0-	-144	25 1	1908 2	N	-0-			91
09		1319 N	1319	-0-	-0-	10 1	1309 2	N	-0-			91
*10		1699 N	1699	-0-	-0-	7 1	1692 2	N	-0-			91
11		1860 N	NO RPT	-0-	-1860			N	NO RPT			91

OXXN		630579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
BROWN ELIZABETH		WELL #: 1 T		RRCID -> 059453		COMPL. DATE 08/19/1974		TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A				
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NETTLES		WELL #: 1		RRCID -> 061231		COMPL. DATE 02/28/1974		TOTAL DEPTH 5683 PERF. 4135 - 0				
06		1650 N	1538	-0-	-112	1538 2		N	-0-			-0-
07		1687 N	1687	-0-	-0-	1642 2	45 9	N	41	41 1		-0-
08		1656 N	1656	-0-	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
09		1530 N	1462	-0-	-68	1462 2		N	-0-			-0-
10		1674 N	1535	-0-	-139	1535 2		N	-0-			-0-
11		1590 N	NO RPT	-0-	-1590			N	NO RPT			-0-

JONES "G"		WELL #: 1		RRCID -> 067288		COMPL. DATE 06/30/1976		TOTAL DEPTH 4562 PERF. N/A				
06		450 N	450	-0-	-0-	450 2		N	-0-			30
07		437 N	437	-0-	-0-	437 2		N	-0-			30
08		469 N	469	-0-	-0-	469 2		N	-0-			30
09		463 N	463	-0-	-0-	463 2		N	-0-			30
*10		474 N	474	-0-	-0-	474 2		N	-0-			30
11		450 N	NO RPT	-0-	-450			N	NO RPT			30

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
OXXN		//CONT.// 630579									
MOORE C. R.		WELL #: 1		RRCID -> 067995		COMPL. DATE 03/26/1976		TOTAL DEPTH 5879 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
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	698	2	N	-0-		-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-		-0-
08	744 N	731	-0-	-13	-0-	731	2	N	-0-		-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2	N	-0-		-0-
10	775 N	675	-0-	-100	-0-	675	2	N	-0-		-0-
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCARTY		WELL #: 1		RRCID -> 068804		COMPL. DATE 08/17/1976		TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A			
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	N	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		-0-
09	330 N	197	-0-	-133	-0-	197	2	N	-0-		-0-
*10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCDANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 070902		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A			
06	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2	N	-0-		-0-
07	341 N	306	-0-	-35	-0-	306	2	N	-0-		-0-
08	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	N	-0-		-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		-0-
*10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHUTTS		WELL #: 1 C		RRCID -> 073206		COMPL. DATE 06/18/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMLEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 080615		COMPL. DATE 01/15/1979		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4057 - 4192			
06	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2	N	-0-		-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
08	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	N	-0-		-0-
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-		-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2	N	-0-		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

POPE		WELL #: 1		RRCID -> 126161		COMPL. DATE 12/26/1987		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4146 - 4257			
06	2190 N	1692	-0-	-498	-0-	1692	2	N	-0-		-0-
07	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2	N	-0-		-0-
08	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	2120	2	N	-0-		-0-
09	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2	N	-0-		-0-
*10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-		-0-
11	2040 N	NO RPT	-0-	-2040	-0-			N	NO RPT		-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)			//CONT.//		60255 410	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
RKW OPERATING LLC					714311										
JONES J. T. A			WELL #:		1	RRCID -> 060026			COMPL. DATE 07/31/1973		TOTAL DEPTH 5656	PERF. 4368 - 4372			
M	O	ALLOW 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

06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-
07		62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-			-0-
08		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-

MITCHELL-GLASS			WELL #:		1	RRCID -> 064084			COMPL. DATE 09/09/1975		TOTAL DEPTH 4980	PERF. N/A			
06		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			-0-
07		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
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-

LAYNE			WELL #:		1	RRCID -> 067162			COMPL. DATE 06/20/1976		TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4392 - 0			
06		240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-			-0-
07		155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-			-0-
08		155 N	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-			-0-
09		240 N	99	-0-	-141	-0-	99	2			N	-0-			-0-
10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
*11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-

ROLLO RESOURCES, LLC			WELL #:		726791	RRCID -> 066189			COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 4880	PERF. N/A			
HAMMON			1 A												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC.			WELL #:		742261	RRCID -> 058281			COMPL. DATE 02/18/1973		TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A			
HASTINGS			1												
06		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
07		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.			WELL #:		836178	RRCID -> 060495			COMPL. DATE 09/01/1973		TOTAL DEPTH 5130	PERF. N/A			
SMITH BERRY			1												
06		2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-			17
07		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			17
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
09		551 X	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			17
*10		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-			17
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

MEEKER (CONGLOMERATE 4400)		//CONT.// 60255 410		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER							
TARPON OIL & GAS CO.		//CONT.// 836178														
SMITH STARK		WELL #: 1		RRCID -> 060496		COMPL. DATE 07/27/1973			TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4324 - 0							
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH,BERRY 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 121198		COMPL. DATE 05/01/1986			TOTAL DEPTH 5091 PERF. 4906 - 4918							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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							
06	510 N	496	-0-	-14 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	494 N	494	-0-	-0 B	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	495 N	495	-0-	-0 B	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	476 N	476	-0-	-0 B	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*10	503 N	503	-0-	-0 B	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 058562		COMPL. DATE 09/15/1973			TOTAL DEPTH 5423 PERF. 4810 - 5128							
JONES-B-		WELL #: 1														
06	1014 N	1014	-0-	-0 B	-0-	224	1	790	3	N	-0-					91
07	854 N	854	-0-	-0 B	-0-	248	1	606	3	N	-0-					91
08	1018 N	1018	-0-	-0 B	-0-	232	1	786	3	N	-0-					91
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	840 N	651	-0-	-189 B	-0-	240	1	411	3	N	-0-					91
10	868 N	751	-0-	-117 B	-0-	248	1	503	3	N	-0-					91
11	840 N	709	-0-	-131 B	-0-	240	1	469	3	N	-0-					91

KEC ENTERPRISES, INC.		448461		RRCID -> 063698		COMPL. DATE 07/10/1975			TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A							
GRUBB		WELL #: 1														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON		WELL #: 1		RRCID -> 067245		COMPL. DATE 03/08/1976			TOTAL DEPTH 5785 PERF. N/A							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4800) //CONT.// 60255 420 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER																	
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889																	
HARRIS "C" WELL #: 1 RRCID -> 069961 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 5586 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
06		840 N		87	-0-	-753 B	-0-	1	1	86	2	N	-0-				27
07		682 N		163	-0-	-519 B	-0-	2	1	161	2	N	-0-				27
08		899 N		781	-0-	-118 B	-0-	10	1	771	2	N	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		379 N		379	-0-	-0- B	-0-	3	1	376	2	N	-0-				27
*10		271 N		271	-0-	-0- B	-0-	1	1	270	2	N	-0-				27
11		750 N	NO RPT		-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT				27
OXXN 630579																	
JONES-D- WELL #: 1 RRCID -> 057815 COMPL. DATE 09/16/1973 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4378 - 0																	
06		780 N		707	-0-	-73 B	-0-	707	2			N	-0-				64
07		806 N		750	-0-	-56 B	-0-	750	2			N	-0-				64
08		775 N		706	-0-	-69 B	-0-	706	2			N	-0-				64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		791 N		791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-				64
*10		766 N		766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-				64
11		690 N	NO RPT		-0-	-690 B	-0-					N	NO RPT				64
DOW WELL #: 1 RRCID -> 061221 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A																	
06		795 N		795	-0-	-0- B	-0-	795	2			N	-0-				13
07		861 N		861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-				13
08		791 N		791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-				13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		813 N		813	-0-	-0- B	-0-	813	2			N	-0-				13
*10		725 N		725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-				13
11		450 N	NO RPT		-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT				13
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 066187 COMPL. DATE 01/21/1976 TOTAL DEPTH 5255 PERF. 4732 - 0																	
06		615 N		615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-				-0-
07		593 N		593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-				-0-
08		683 N		683	-0-	-0- B	-0-	683	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		662 N		662	-0-	-0- B	-0-	662	2			N	-0-				-0-
*10		591 N		591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-				-0-
11		150 N	NO RPT		-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				-0-
WALDEN WELL #: 1 RRCID -> 067165 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5018 PERF. N/A																	
06		694 N		694	-0-	-0- B	-0-	694	2			N	-0-				-0-
07		1020 N		1020	-0-	-0- B	-0-	1020	2			N	-0-				-0-
08		936 N		936	-0-	-0- B	-0-	936	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		841 N		841	-0-	-0- B	-0-	841	2			N	-0-				-0-
10		1023 N		825	-0-	-198 B	-0-	825	2			N	-0-				-0-
11		900 N	NO RPT		-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT				-0-
SCHUTTS WELL #: 1 T RRCID -> 068393 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A																	
06		390 N		390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-				-0-
07		405 N		405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-				-0-
08		413 N		413	-0-	-0- B	-0-	413	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		399 N		399	-0-	-0- B	-0-	399	2			N	-0-				-0-
*10		415 N		415	-0-	-0- B	-0-	415	2			N	-0-				-0-
11		390 N	NO RPT		-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//	60255 420	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PARKER					
POPE, WILLIAM H.			671431											
POPE "C"			WELL #: 1	RRCID ->	107499	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5691 - 5770			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924											
CAVENESS			WELL #: 1	RRCID ->	064771	COMPL. DATE	01/04/1976	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	N/A			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
07		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
08		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			22

UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925											
CRUM, LESLIE			WELL #: 1	RRCID ->	056273	COMPL. DATE	06/04/1973	TOTAL DEPTH	5094	PERF.	N/A			
06		119 N	119	-0-	-0-	B	25 1	94 3	Y		-0-			-0-
07		124 N	110	-0-	-14	B	20 1	90 3	Y		-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	B	29 1	92 3	Y		-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		120 N	117	-0-	-3	B	24 1	93 3	Y		-0-			-0-
10		124 N	124	-0-	-0-	B	27 1	97 3	Y		-0-			-0-
*11		120 N	100	-0-	-20	B	24 1	76 3	Y		-0-			-0-

BAILEY, G. C. -A-			WELL #: 2	RRCID ->	072617	COMPL. DATE	05/24/1977	TOTAL DEPTH	5025	PERF.	N/A			
06		944 N	944	-0-	-0-	B	196 1	748 3	Y		-0-			64
07		814 N	814	-0-	-0-	B	150 1	664 3	Y		-0-			64
08		833 N	833	-0-	-0-	B	201 1	632 3	Y		-0-			64
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		809 N	809	-0-	-0-	B	163 1	646 3	Y		-0-			64
10		716 N	716	-0-	-0-	B	153 1	560 3	Y		3			67
*11		839 N	839	-0-	-0-	B	205 1	634 3	Y		-0-			64

WALKER BRENTS -A-			WELL #: 3	RRCID ->	093180	COMPL. DATE	12/22/1980	TOTAL DEPTH	5408	PERF.	5296 - 5302			
06		73 N	73	-0-	-0-	B	15 1	58 3	Y		-0-			18
07		124 N	67	-0-	-57	B	12 1	55 3	Y		-0-			18
08		131 N	131	-0-	-0-	B	32 1	99 3	Y		-0-			18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		159 N	159	-0-	-0-	B	32 1	127 3	Y		-0-			18
10		126 N	126	-0-	-0-	B	27 1	99 3	Y		-0-			18
*11		148 N	148	-0-	-0-	B	36 1	112 3	Y		-0-			18

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (CONGLOMERATE 4800)		//CONT.//		60255 420	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PARKER			
XPLORE OPERATING, LLC				946023										
FARMER B. J.				WELL #:	1	RRCID ->	060231	COMPL. DATE	10/03/1974	TOTAL DEPTH	5107	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		780 N	632	-0-	-148 B	-0-	40 1	592 3	N	-0-				-0-
07		744 N	618	-0-	-126 B	-0-	39 1	579 3	N	-0-				-0-
08		961 N	548	-0-	-413 B	-0-	36 1	512 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		630 N	144	-0-	-486 B	-0-	9 1	135 3	N	-0-				-0-
10		697 N	697	-0-	-0- B	-0-	40 1	657 3	N	-0-				-0-
*11		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	36 1	522 3	N	-0-				-0-

MURRAY L.D.				WELL #:	1	RRCID ->	060834	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	5007	PERF. N/A		
06		780 N	341	-0-	-439 B	-0-	22 1	319 3	N	-0-				-0-
07		334 N	334	-0-	-0- B	-0-	21 1	313 3	N	-0-				-0-
08		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	19 1	276 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	27 1	406 3	N	-0-				-0-
10		366 N	366	-0-	-0- B	-0-	21 1	345 3	N	-0-				-0-
*11		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	25 1	356 3	N	-0-				-0-

DALLAS, G.W.				WELL #:	1	RRCID ->	092813	COMPL. DATE	01/30/1980	TOTAL DEPTH	5347	PERF. 4754 - 4762		
06		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	18 1	266 3	N	-0-				-0-
07		279 N	250	-0-	-29 B	-0-	16 1	234 3	N	-0-				-0-
08		434 N	221	-0-	-213 B	-0-	14 1	207 3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		270 N	176	-0-	-94 B	-0-	11 1	165 3	N	-0-				-0-
10		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	14 1	234 3	N	-0-				-0-
*11		324 N	324	-0-	-0- B	-0-	21 1	303 3	N	-0-				-0-

MEEKER (CONGLOMERATE 4950)				60255 445	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PARKER			
EOG RESOURCES, INC.				253162										
DOSS				WELL #:	1	RRCID ->	149208	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4952 - 4968		
06		420 N	396	-0-	-24	-0-	396 2		N	-0-				12
07		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		N	-0-				12
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	395 2		N	-0-				12
09		390 N	381	-0-	-9	-0-	381 2		N	-0-				12
10		403 N	393	-0-	-10	-0-	393 2		N	-0-				12
11		390 N	380	-0-	-10	-0-	380 2		N	-0-				12

MEEKER (CONGL. 5100)				60255 470	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PARKER			
WISE EXPLORATION				932980										
PHILLIPS "C"				WELL #:	1	RRCID ->	221484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 4164 - 4174		
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-

MEEKER (STRAWN 2400)
DALLAS PRODUCTION, INC.
PHILLIPS "B"

60255 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
197690

WELL #: 1 RRCID -> 076554 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5894 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 3		N	-0-			97
07	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3		N	-0-			97
08	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3		N	-0-			97
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 3		N	-0-			97
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-			97
*11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		N	-0-			97

MEEKER (1500)
OXXN
BROWN ELIZABETH

60255 778 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
630579

WELL #: 1 C RRCID -> 059452 COMPL. DATE 08/19/1974 TOTAL DEPTH 4477 PERF. N/A

06	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 2		N	-0-			-0-
07	93 N	79	-0-	-14 B	-0-	79 2		N	-0-			-0-
08	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	76	-0-	-14 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
10	93 N	33	-0-	-60 B	-0-	33 2		N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC
JONES J.T.

714311
WELL #: 1 RRCID -> 061947 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 1480 PERF. N/A

06	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 2		N	-0-			-0-
07	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
08	93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74 2		N	-0-			-0-
10	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2		N	-0-			-0-
11	90 N	66	-0-	-24 B	-0-	66 2		N	-0-			-0-

POWELL C.J.

WELL #: 2 RRCID -> 064296 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 1446 PERF. N/A

06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2		N	-0-			-0-

SABRE OPERATING, INC.
HASTINGS

742261
WELL #: 1 C RRCID -> 060232 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEEKER (1700) 60255 784 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 146341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1614 - 1624

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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

MEEKER (1900) 60255 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
 RKW OPERATING LLC 714311
 POWELL C. J. WELL #: 1 RRCID -> 063315 COMPL. DATE 08/21/1975 TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A

06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2	N	-0-		-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-		-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-		-0-

MEGHREBLIAN (3700) 60273 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761
 ALEXANDER WELL #: 1 U RRCID -> 115660 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 3706 - 3713

06	1350	N	639	-0-	-711	-0-	639	2	Y	-0-		21
07	868	N	144	-0-	-724	-0-	144	2	Y	-0-		21
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	Y	-0-		21
09	630	N	275	-0-	-355	-0-	275	2	Y	-0-		21
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2	Y	-0-		21
11	150	N	77	-0-	-73	-0-	77	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

06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3	N	-0-		-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
10	1147	N	818	-0-	-329	-0-	818	3	N	-0-		-0-
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	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

06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2	N	-0-		-0-
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-		-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-		-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-		-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		61043 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403												
STEPHEN, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 121231		COMPL. DATE 01/29/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3368 - 3374				
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
06		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-				Y	-0-			-0-
07		62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3			Y	-0-			-0-
08		62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
*09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3			Y	-0-			-0-
*10		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3			Y	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 12		RRCID -> 133568		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH 3912		PERF. 3508 - 3514				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WOODWARD TRUST #1		WELL #: 1		RRCID -> 136242		COMPL. DATE 11/05/1990		TOTAL DEPTH 3865		PERF. 3496 - 3501				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 147504		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 4298		PERF. 3567 - 3577				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

STEPHEN, PAUL		WELL #: 14		RRCID -> 147506		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 3872		PERF. 3368 - 3370				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #: A 3		RRCID -> 197329		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3666 - 3671				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

MIDDLE CREEK (CONGL.)		//CONT.//	61043 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925												
LIVINGSTON			WELL #:	1 L	RRCID ->	129164	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3610 - 3624			
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			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-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-			

STEPHEN, PAUL "B"			WELL #:	3 L	RRCID ->	131401	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	4004	PERF.	3753 - 3767			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-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-			

STEPHEN, PAUL			WELL #:	5	RRCID ->	147502	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	3370 - 3374			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT		-0-			

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			
06	1200	N	881	-0-	-319		727	3	154	9	N	140	120	1	20
07	1055	N	1055	-0-	-0-		880	3	175	9	N	159	154	1	25
08	961	N	961	-0-	-0-		961	3			N	-0-			25
09	916	N	916	-0-	-0-		916	3			N	-0-			25
10	1054	N	913	-0-	-141		913	3			N	-0-			25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			25

RITCHIE 37 -B-			WELL #:	3	RRCID ->	214157	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3538 - 3552			
06	14B2	EXT	74	-0-	74		727	74	3		N	-0-			60
07	14B2	EXT	24	-0-	24		751	24	3		N	-0-			60
08	761	N	10	-0-	-751		-0-	10	3		N	-0-			60
09	26	N	26	-0-	-0-		-0-	26	3		N	-0-			60
10	31	N	22	-0-	-9		-0-	22	3		N	-0-			60
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			60

RITCHIE-37-			WELL #:	2	RRCID ->	214505	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3675 - 3680			
06	150	N	112	-0-	-38		-0-	112	3		N	-0-			56
07	37	N	37	-0-	-0-		-0-	37	3		N	-0-			56
08	14	N	14	-0-	-0-		-0-	14	3		N	-0-			56
09	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40	3		N	-0-			56
*10	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	3		N	-0-			56
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-			N	NO RPT			56

MIFF (CONGL.)		//CONT.//		61275 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ECHO PRODUCTION, INC.				240125								
FLUEGGE				WELL #: 4	RRCID -> 112971	COMPL. DATE 08/31/1984	TOTAL DEPTH 3972	PERF. 3846	- 3851			
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
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	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			
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			-0-
07	279 N	1	-0-	-278	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO				
JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 1	RRCID -> 109212	COMPL. DATE 02/18/1984	TOTAL DEPTH 4339	PERF. 3860	- 3864			
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84 2		N	-0-			33
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-			33
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			33
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			33
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			33
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			33

JOHN RITCHIE DYNAMIC				WELL #: 2	RRCID -> 111492	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH 3975	PERF. 3882	- 3890			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RITCHIE 37 -A-				WELL #: 6	RRCID -> 228803	COMPL. DATE 04/16/2007	TOTAL DEPTH 4126	PERF. 3776	- 3946			
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 2		N	-0-	28 1		66
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	702 2	15 9	N	14			80
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	949 2	22 9	N	20			100
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874 2	9 9	N	8			108
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	873 2	8 9	N	7			115
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			115

RITCHIE-37-C				WELL #: 7	RRCID -> 237653	COMPL. DATE 01/15/2008	TOTAL DEPTH 4015	PERF. 3850	- 3858			
06	1050 N	866	-0-	-184	-0-	866 2		N	-0-	28 1		66
07	992 N	717	-0-	-275	-0-	702 2	15 9	N	14			80
08	971 N	971	-0-	-0-	-0-	949 2	22 9	N	20			100
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	874 2	9 9	N	8			108
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	873 2	9 9	N	8			116
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			116

OIL AND GAS DIVISION

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

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

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

06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	384			N	-0-			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	384			N	NO RPT			-0-

MILLS (ATOKA 4500) 61659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
 ROLLO RESOURCES, LLC 726791
 MILLS, JAMES T. WELL #: 1 L RRCID -> 097043 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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

06	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
07	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GILBERT W2 WELL #: 2W RRCID -> 185650 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 657 PERF. 633 - 657

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

GILBERT W13 WELL #: 16W RRCID -> 186246 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 700 PERF. 661 - 700

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

MILLSAP (700)		//CONT.//		61705 870	NON-ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: PARKER						
ROLLO RESOURCES, LLC		//CONT.//		726791										
GILBERT W813		WELL #:		813W	RRCID ->	189453	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	656 PERF.	622 - 656			
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILBERT, J. D. T-11		WELL #:		1	RRCID ->	189465	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	573 PERF.	545 - 573			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	189466	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	648 PERF.	633 - 648			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS)		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184 PERF.	N/A			
OXXN		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184 PERF.	N/A			
YOUNGBLOOD		WELL #:		1	RRCID ->	066884	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	5184 PERF.	N/A			
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-			-0-
07	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-			-0-
08	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			N	-0-			-0-
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
*10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871 PERF.	N/A			
TIERCE-MCDONALD		WELL #:		1	RRCID ->	063637	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	4871 PERF.	N/A			
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-

TARPON OIL & GAS CO.		WELL #:		1	RRCID ->	037489	COMPL. DATE	09/12/1965	TOTAL DEPTH	4625 PERF.	4054 - 4068			
LEATHERMAN		WELL #:		1	RRCID ->	037489	COMPL. DATE	09/12/1965	TOTAL DEPTH	4625 PERF.	4054 - 4068			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLSAP, E. (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 61706 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER													
TARPON OIL & GAS CO. //CONT.// 836178													
SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 037859 COMPL. DATE 09/25/1965 TOTAL DEPTH 4722 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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

SMITH, MARY LOVING, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 037861 COMPL. DATE 11/13/1965 TOTAL DEPTH 4133 PERF. N/A													
06		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-		-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		N	-0-		-0-
08		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-		-0-
09		684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-
*10		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-		-0-
11		690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT		-0-

MILLSAP, E. (CONGL. 4300) 61706 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER													
THURMAN DRILLING, INC. 858771													
PARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154014 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4328 - 4355													
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

MINERAL WELLS (BIG SALINE) 61842 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
WAGLEY A WELL #: 2 RRCID -> 058955 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4210 - 4220													
06		660 N	445	-0-	-215	-0-	168	1	277	3	N	-0-	-0-
07		434 N	434	-0-	-0-	-0-	150	1	284	3	N	-0-	-0-
08		496 N	489	-0-	-7	-0-	186	1	303	3	N	-0-	-0-
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	180	1	301	3	N	-0-	-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	186	1	344	3	N	-0-	-0-
*11		776 N	776	-0-	-0-	-0-	180	1	596	3	N	-0-	-0-

RYAN MORTGAGE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 061714 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 4118 PERF. N/A													
06		2890 N	2890	-0-	-0-	-0-	187	1	2703	3	N	-0-	-0-
07		2821 N	2722	-0-	-99	-0-	193	1	2529	3	N	-0-	-0-
08		2821 N	2017	-0-	-804	-0-	193	1	1824	3	N	-0-	-0-
09		2730 N	2580	-0-	-150	-0-	187	1	2393	3	N	-0-	-0-
10		2728 N	2461	-0-	-267	-0-	193	1	2268	3	N	-0-	-0-
11		1950 N	720	-0-	-1230	-0-	62	1	658	3	N	-0-	-0-

WOODS -A- WELL #: 1 T RRCID -> 062200 COMPL. DATE 04/26/1975 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A													
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

MINERAL WELLS (BIG SALLINE)		//CONT.//		61842 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690								
DIKE		WELL #:		2	RRCID ->	063612	COMPL. DATE	07/07/1975	TOTAL DEPTH	4686	PERF.	N/A
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

SIKES-GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	065749	COMPL. DATE	01/26/1976	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	N/A
06	660	N	466	-0-	-194	-0-	466	3		N	-0-	26
07	682	N	455	-0-	-227	-0-	455	3		N	-0-	26
08	465	N	100	-0-	-365	-0-	100	3		N	-0-	26
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	126	1	438	3	N	-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	186	1	457	3	N	-0-
*11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	168	1	474	3	N	-0-

SHIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	072295	COMPL. DATE	05/16/1977	TOTAL DEPTH	4605	PERF.	N/A
06	900	N	305	-0-	-595	-0-	95	1	210	3	N	-0-
07	1178	N	309	-0-	-869	-0-	100	1	209	3	N	-0-
08	403	N	353	-0-	-50	-0-	106	1	247	3	N	-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	112	1	302	3	N	-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	107	1	549	3	N	-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	597	3	N	-0-

HERZFELD FABRICATORS INC.		WELL #:		381590	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406
JOHNSON, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	078436	COMPL. DATE	04/14/1989	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4398 - 4406
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	38	1	381	2	N	-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	35	1	332	2	N	-0-
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	27	1	258	2	N	-0-
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	28	1	275	2	N	-0-
10	372	N	302	-0-	-70	-0-	28	1	274	2	N	-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT

SPEARS, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	078518	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	4995	PERF.	4435 - 4442
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	59	1	586	2	N	-0-
07	651	N	648	-0-	-3	-0-	62	1	586	2	N	-0-
08	713	N	559	-0-	-154	-0-	53	1	506	2	N	-0-
09	660	N	559	-0-	-101	-0-	53	1	506	2	N	-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	55	1	545	2	N	-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT

KEATING ENERGY, INC.		WELL #:		453142	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
CURTIS		WELL #:		3	RRCID ->	066481	COMPL. DATE	03/23/1976	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	N/A
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS (CADD)		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		
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
06	750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709 3	N	-0-		-0-
07	775 N	631	-0-	-144 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
08	713 N	704	-0-	-9 B	-0-	704 3	N	-0-		-0-
09	802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-		-0-
10	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
*11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (CONGLOMERATE)		61842 605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012								
LANDRETH		WELL #: 1		RRCID -> 174881		COMPL. DATE 08/17/1999		TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4600 - 4610		
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2	N	-0-		-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
08	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2	N	-0-		-0-
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	369 2	N	-0-		-0-
10	434 N	378	-0-	-56	-0-	378 2	N	-0-		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-		N	NO RPT		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
WARREN		WELL #: 1		RRCID -> 114533		COMPL. DATE 10/12/1984		TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4420 - 4424		
06	1050 N	984	-0-	-66	-0-	984 2	N	-0-		15
07	1240 N	950	-0-	-290	-0-	950 2	N	-0-		15
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2	N	-0-		15
09	990 N	50	-0-	-940	-0-	50 2	N	-0-		15
*10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 2	N	-0-		15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15

PEBA OIL & GAS, INC.		648640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
KATMANDU		WELL #: 2		RRCID -> 278240		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4243 - 4262		
06	990 #	239	-0-	-751	-0-	239 2	N	-0-		-0-
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-		-0-
08	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2	N	-0-		-0-
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2	N	-0-		-0-
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	461 2	N	-0-		-0-
11	450 N	273	-0-	-177	-0-	273 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		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
TURKEY CREEK		WELL #: 1		RRCID -> 107130		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4424 - 4432		
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3	N	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3	N	-0-		-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-		-0-
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3	N	-0-		-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3	N	-0-		-0-
11	450 N	442	-0-	-8	-0-	442 3	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)												
TOWER RESOURCES INC												
D C - S												
WELL #: 3 RRCID -> 212129 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2736 - 2810												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

D C - S												
WELL #: 5 RRCID -> 238224 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2664 - 2772												
06	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY												
GILBERT, RED												
WELL #: 1 RRCID -> 090378 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2294 - 2322												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	63	-0-	-61	-0-	25	1	38 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	40	1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	201 N	92	-0-	-109	-0-	33	1	59 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72 3	Y	-0-	-0-	-0-

CHASTAIN												
WELL #: 1 RRCID -> 099124 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 4446 PERF. 2291 - 2574												
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		Y	-0-	-0-	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	14	1	27 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	13	1	26 3	Y	-0-	-0-	-0-

PARKS-GILBERT												
WELL #: 2 RRCID -> 109106 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2380 - 2385												
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	189	1	287 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	188	1	291 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	464	-0-	464	-0-	169	1	295 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	888 N	424	-0-	-464	-0-	152	1	272 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	152	1	299 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	138	1	289 3	Y	-0-	-0-	-0-

PARKS-GILBERT												
WELL #: 3 RRCID -> 111953 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2174 - 2199												
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	393	1	596 3	Y	-0-	-0-	-0-
07	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	458	1	713 3	Y	-0-	-0-	-0-
08	DLQ G-10	1025	-0-	1025	-0-	374	1	651 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	935	-0-	-865	-0-	336	1	599 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	1020 N	860	-0-	-160	-0-	290	1	570 3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	802 N	802	-0-	-0-	-0-	259	1	543 3	Y	-0-	-0-	-0-

MINERAL WELLS (GEORGIA STRAWN)		//CONT.//		61842 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		878925								
WHARTON, HERMAN		WELL #:		2	RRCID ->	113137	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	2801	PERF.	2205 - 2750
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			30
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			30
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			30
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

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
06	420 N	266	-0-	-154 B	-0-	58 1	208 3	N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	84 1	297 3	N	-0-			-0-
08	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	70 1	326 3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	508 N	508	-0-	-0- B	-0-	63 1	445 3	N	-0-			-0-
10	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	64 1	403 3	N	-0-			-0-
*11	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	56 1	440 3	N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964				CNTY: PALO PINTO				
WARREN, J.		WELL #:		1	RRCID ->	103019	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	3127	PERF.	2808 - 2815
06	30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3		N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
10	31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	30 N	3	-0-	-27 B	-0-	3 3		N	-0-			-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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					
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
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-

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					
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
06	570 N	460	-0-	-110	-0-	460	3		N	-0-			-0-
07	589 N	448	-0-	-141	-0-	448	3		N	-0-			-0-
08	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	3		N	-0-			-0-
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3		N	-0-			-0-
11	420 N	319	-0-	-101	-0-	319	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					
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
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
*11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
BLAIR		WELL #: 1		RRCID -> 115503		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4312 - 4320					
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
06	720 N	383	-0-	-337	-0-	84	1	299	3	N	-0-		-0-
07	527 N	297	-0-	-230	-0-	65	1	232	3	N	-0-		-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	99	1	465	3	N	-0-		-0-
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	776	3	N	-0-		-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	115	1	720	3	N	-0-		-0-
*11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	106	1	831	3	N	-0-		-0-

GIBSON		197690		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1		RRCID -> 119462		COMPL. DATE 12/15/1985		TOTAL DEPTH 4622 PERF. 3994 - 4005							
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
06	1350 N	932	-0-	-418	-0-	147	1	785	3	N	-0-		17
07	1333 N	893	-0-	-440	-0-	150	1	743	3	N	-0-		17
08	1023 N	983	-0-	-40	-0-	148	1	835	3	N	-0-		17
09	930 N	869	-0-	-61	-0-	132	1	737	3	N	-0-		17
10	899 N	781	-0-	-118	-0-	64	1	717	3	N	-0-		17
11	960 N	855	-0-	-105	-0-	79	1	776	3	N	-0-		17

FIREWATER		156190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
WELL #: 1		RRCID -> 156190		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4405 - 4421							
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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO							
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690													
DIKE		WELL #: 2		RRCID -> 156671		COMPL. DATE 09/07/1995		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4504 - 4510							
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
06	480 N	198	-0-	-282	-0-	43	1	155	3	N	-0-				5
07	434 N	168	-0-	-266	-0-	37	1	131	3	N	-0-				5
08	248 N	97	-0-	-151	-0-	17	1	80	3	N	-0-				5
09	210 N	65	-0-	-145	-0-	8	1	57	3	N	-0-				5
10	155 N	74	-0-	-81	-0-	10	1	64	3	N	-0-				5
*11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	18	1	138	3	N	-0-				5

HERZFELD FABRICATORS INC.		381590													
DECKLEY, R.W. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 093814		COMPL. DATE 04/02/1981		TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4371 - 4387							
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	2	N	-0-				-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	444	2	N	-0-				-0-
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	64	1	610	2	N	-0-				-0-
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	53	1	531	2	N	-0-				-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	N	-0-				-0-
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				-0-

ITX CORPORATION		427179													
WAGLEY, E. F., -C-		WELL #: 1		RRCID -> 017991		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4239 - 4429							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

WAGLEY, E.F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 088820		COMPL. DATE 07/20/1980		TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4232 - 4237							
06	780 N	712	-0-	-68	-0-	712	3			N	-0-				18
07	806 N	704	-0-	-102	-0-	704	3			N	-0-				18
08	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	3			N	-0-				18
09	720 N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-				18
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-				18
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT				18

KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741													
GRAND BERRY		WELL #: 2		RRCID -> 129835		COMPL. DATE 01/26/1989		TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4046 - 4056							
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			N	-0-				2
07	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-				2
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-				2
09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-				2
10	155 N	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-				2
*11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	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							
06	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			N	-0-				-0-
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-				-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-				-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-				-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-				-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//		61844 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.// 500222								
HART RANCH		WELL #: 8691		RRCID -> 081355		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4410 - 4431		
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
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		-0-
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8741		RRCID -> 081596		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 4817 PERF. 4424 - 4427		
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102 2	N	-0-		-0-
07	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580 2	N	-0-		-0-
08	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	6004 2	N	-0-		-0-
09	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-		-0-
10	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114 2	N	-0-		-0-
11	5820 X	4164	-0-	-1656	-0-	4164 2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8671		RRCID -> 084706		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4454 - 4467		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8681		RRCID -> 088085		COMPL. DATE 03/08/1979		TOTAL DEPTH 4884 PERF. 4772 - 4776		
06	240 N	230	-0-	-10	-0-	230 2	N	-0-		-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2	N	-0-		-0-
08	248 N	186	-0-	-62	-0-	186 2	N	-0-		-0-
09	240 N	149	-0-	-91	-0-	149 2	N	-0-		-0-
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2	N	-0-		-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-	140 2	N	-0-		-0-

HART RANCH		WELL #: 8692		RRCID -> 088802		COMPL. DATE 07/01/1980		TOTAL DEPTH 4826 PERF. 4133 - 4668		
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2	N	-0-		-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	107 2	N	-0-		-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		-0-
09	120 N	107	-0-	-13	-0-	107 2	N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-		-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	106 2	N	-0-		-0-

HART RANCH 876		WELL #: 1		RRCID -> 132696		COMPL. DATE 04/02/1980		TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4448 - 4456		
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-
07	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-		-0-
08	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		-0-
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 2	N	-0-		-0-
10	744 N	668	-0-	-76	-0-	668 2	N	-0-		-0-
11	720 N	458	-0-	-262	-0-	458 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,NORTH (BIG SALINE)//CONT.//												
TARPON OIL & GAS CO.												
RAMAC												
WELL #: 1 RRCID -> 269427 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 4245 - 4260												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	329	-0-	329	1189	329	3		N	-0-	128
07	DLQ	G-10	421	-0-	421	1610	421	3		N	-0-	128
08		1935 N	325	-0-	-1610	-0-	325	3		N	-0-	128
09		330 N	302	-0-	-28	-0-	302	3		N	-0-	128
*10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3		N	-0-	128
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-				N	NO RPT	128

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.												
FARMER, C.M.												
WELL #: 1 RRCID -> 094303 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4348 - 4354												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
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

MINERAL WELLS,N.(CONGL,LO)												
HERZFELD FABRICATORS INC.												
DECKER, R. W. "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 114291 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4734 - 4740												
06		875 N	875	-0-	-0-	-0-	80	1	795	2	N	-0-
07		914 N	914	-0-	-0-	-0-	87	1	827	2	N	-0-
08		939 N	939	-0-	-0-	-0-	90	1	849	2	N	-0-
09		970 N	970	-0-	-0-	-0-	89	1	881	2	N	-0-
10		957 N	957	-0-	-0-	-0-	87	1	870	2	N	-0-
11		900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT	-0-

SPEARS, J.L. "A"												
WELL #: 1 RRCID -> 120971 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4416 - 4432												
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	53	1	532	2	N	-0-
07		614 N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	555	2	N	-0-
08		620 N	561	-0-	-59	-0-	54	1	507	2	N	-0-
09		600 N	525	-0-	-75	-0-	48	1	477	2	N	-0-
10		620 N	537	-0-	-83	-0-	49	1	488	2	N	-0-
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-				N	NO RPT	-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER)												
G & F OIL, INC.												
RAGLE, L.												
WELL #: 6 RRCID -> 256533 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4680 - 4690												
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-
07		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-
09		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-
*10		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-
*11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-

LEXGAS, INC.												
HART 866												
WELL #: 2 RRCID -> 096121 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5128 - 5150												
06		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-
07		124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-
10		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2			N	-0-

MINERAL WELLS, N.(ELLENBURGER) //CONT.//		61844 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
NEWARK E&P OPERATING, LLC		606167								
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	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

MINERAL WELLS, NORTH (STRAWN)		61844 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO		
LEGGAS, INC.		500222								
HART		WELL #: 8681A		RRCID -> 070660		COMPL. DATE 04/19/1977		TOTAL DEPTH 4373 PERF. 3068 - 3078		
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149 2	N	-0-		-0-
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2	N	-0-		-0-

BIG HART		WELL #: 1		RRCID -> 147964		COMPL. DATE 01/04/1994		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3110 - 3117		
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 2	N	-0-		-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-		N	-0-		-0-
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		-0-
10	1395 N	105	-0-	-1290	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 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		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

DYMENT		WELL #: 1 T		RRCID -> 098077		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4336 - 4352		
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 3	N	-0-		-0-
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3	N	-0-		-0-
08	403 N	331	-0-	-72	-0-	331 3	N	-0-		-0-
09	360 N	328	-0-	-32	-0-	328 3	N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 3	N	-0-		-0-
*11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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							
06		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 2	N	-0-			9							
07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-			9							
08		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-			9							
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			9							

ROLLO RESOURCES, LLC										726791			CNTY: PALO PINTO						
J. WITHERS UNIT I										WELL #:	1	RRCID ->	140390	COMPL. DATE	09/16/1991	TOTAL DEPTH	4368	PERF.	1362 - 1380
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-							

VORTT EXPLORATION COMPANY, INC.										887500			CNTY: PALO PINTO						
BAUM UNIT IV										WELL #:	1	RRCID ->	103386	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	1450	PERF.	1354 - 1366
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
09		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
PLUGGED AND ABANDONED										10/18/2016	- P/A	10/18/2016							

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
06		598 X	133	-0-	-465	-0-	133 2	N	-0-			-0-							
07		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2	N	-0-			-0-							
08		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-			-0-							
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-							
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	N	-0-			-0-							
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							

DALLAS PRODUCTION, INC.										197690			CNTY: PALO PINTO						
JENKINS, LEON UNIT I										WELL #:	1 T	RRCID ->	094397	COMPL. DATE	04/17/1981	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4184 - 4186
06		T. A.	-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-							

ERNMAR INVESTMENTS, INC.										253489			CNTY: PALO PINTO						
FOWLER										WELL #:	1	RRCID ->	090665	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	4794	PERF.	4219 - 4225
06		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 3	N	-0-			-0-							
07		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910 3	N	-0-			-0-							
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3	N	-0-			-0-							
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-			-0-							
10		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-			-0-							
11		930 N	842	-0-	-88	-0-	842 3	N	-0-			-0-							

MINERAL WELLS, S. (CONGL)		//CONT.//		61848 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
BUCHANAN, H. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	090673	COMPL. DATE	08/17/1991	TOTAL DEPTH	4425	PERF. 4284 - 4290	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-		22
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	N	-0-		22
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		22

HILL OPERATING LLC				387979					CNTY: PALO PINTO		
MCCLURE, PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	100261	COMPL. DATE	04/14/1982	TOTAL DEPTH	4321	PERF. 4144 - 4152
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

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
06	2520 N	2278	-0-	-242	-0-	2278	3	N	-0-		15
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3	N	-0-		15
08	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3	N	-0-		15
09	2280 N	2262	-0-	-18	-0-	2262	3	N	-0-		15
10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3	N	-0-		15
11	2400 N	2169	-0-	-231	-0-	2165	3	4	9	N	4

PROCO OPERATING CO., INC.				679595					CNTY: PALO PINTO		
HART RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	097984	COMPL. DATE	11/06/1981	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4274 - 4284
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL WELLS, S. (CONGL. 4270) //CONT.//		61848 593		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC		870354								
MCCLURE		WELL #: 1		RRCID -> 112791		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4282 - 4298		
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
06	14B2 EXT	172	-0-	172	1362	172 2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1362		N	-0-		-0-
08	1386 N	24	-0-	-1362	-0-	24 2	N	-0-		-0-
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	N	-0-		-0-
*11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2	N	-0-		-0-

MINERAL WELLS,S.(CONGL. 4550)		61848 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO		
CROSS, C. D.		190320								
TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 100785		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 4593 PERF. 4560 - 4570		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/1991										

MINERAL WELLS,S.(GEORGIA CONGL)		61848 625		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC		179256								
HINKSTON, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 098782		COMPL. DATE 04/25/1981		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4140 - 4190		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B DENY	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-

NALL OIL & GAS		599295		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
HUBBARD, J.G.		WELL #: 1		RRCID -> 091355		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4254 - 4258		
06	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	40 1	245 2	N	-0-
07	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	40 1	229 2	N	-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	40 1	302 2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	228	-0-	-72	B	-0-	40 1	188 2	N	-0-
10	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	40 1	281 2	N	-0-
11	330 N	280	-0-	-50	B	-0-	40 1	240 2	N	-0-

PALO CROSS, LLC		637384		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO		
MOORE, H.		WELL #: 1		RRCID -> 097810		COMPL. DATE 01/11/1982		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4255 - 4261		
06	30 N	12	-0-	-18	B	-0-	12 3		N	-0-
07	13 N	11	-0-	-2	B	-0-	11 3		N	-0-
08	15 N	12	-0-	-3	B	-0-	12 3		N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14 3		N	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13 3		N	-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	16 2		N	-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		
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

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-

MURPHY STONE UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	108792	COMPL. DATE	12/30/1983	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2362 - 2374		

06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 3		N	-0-			-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-		48 1	143 3	N	-0-			-0-
10		242 N	242	-0-	-0-	-0-		97 1	145 3	N	-0-			-0-
*11		573 N	573	-0-	-0-	-0-		111 1	462 3	N	-0-			-0-

DUNAWAY, W. T. UNIT II				WELL #:	1	RRCID ->	110182	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 2208 - 2214		

06		102 N	102	-0-	-0-	-0-		8 1	94 3	N	-0-			-0-
07		110 N	110	-0-	-0-	-0-		8 1	102 3	N	-0-			-0-
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-		14 1	132 3	N	-0-			-0-
09		169 N	169	-0-	-0-	-0-		18 1	151 3	N	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-		14 1	124 3	N	-0-			-0-
*11		132 N	132	-0-	-0-	-0-		13 1	119 3	N	-0-			-0-

STONE, C. UNIT I				WELL #:	2	RRCID ->	117940	COMPL. DATE	06/21/1985	TOTAL DEPTH	2914	PERF. 2221 - 2231		

06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 3		N	-0-			-0-
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 1		N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-		105 1	157 3	N	-0-			-0-
*11		437 N	437	-0-	-0-	-0-		84 1	353 3	N	-0-			-0-

MINERAL WELLS, S.(PRICE SAND)				61848 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
PRICE, D.				WELL #:	1	RRCID ->	088870	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	4830	PERF. 1846 - 1868		

06		360 N	307	-0-	-53	-0-		42 1	265 3	N	-0-			-0-
07		434 N	314	-0-	-120	-0-		43 1	271 3	N	-0-			-0-
08		372 N	256	-0-	-116	-0-		23 1	233 3	N	-0-			-0-
09		300 N	199	-0-	-101	-0-		32 1	167 3	N	-0-			-0-
10		310 N	206	-0-	-104	-0-		33 1	173 3	N	-0-			-0-
11		240 N	226	-0-	-14	-0-		36 1	190 3	N	-0-			-0-

SCOGGINS, J.				WELL #:	1	RRCID ->	113905	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	3028	PERF. 2052 - 2060		

06		60 N	12	-0-	-48	-0-		2 1	10 3	N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(R-GCONGL)										61848 775		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC										882575										
REDELL										WELL #:	1	RRCID ->	160412	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4396 - 4404	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N		-0-						-0-	
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
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-	

TURNER										WELL #:	1	RRCID ->	171955	COMPL. DATE	02/10/1999	TOTAL DEPTH	4620	PERF.	4384 - 4391	
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
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-	

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	
06		398 N		398	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07		477 N		477	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08		422 N		422	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

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	
06		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
09		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
11		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

TOWER RESOURCES INC										862857										
BROGDON										WELL #:	1	RRCID ->	217886	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	2724	PERF.	2415 - 2596	
06		330 N		325	-0-	-5					N	-0-							-0-	
07		341 N		333	-0-	-8					N	-0-							-0-	
08		341 N		324	-0-	-17					N	-0-							-0-	
09		330 N		309	-0-	-21					N	-0-							-0-	
10		341 N		317	-0-	-24					N	-0-							-0-	
*11		303 N		303	-0-	-0-					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	
06		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT							-0-	
07		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT							-0-	
08		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT							-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->											-0-									
09		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT							-0-	
10		14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT							-0-	
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B				N	NO RPT							-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//			61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690							
JENKINS, LEON UNIT 1			WELL #:	1 C	RRCID -> 105188	COMPL. DATE 03/10/1983	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3691 - 3706		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-
G & F OIL, INC.			292000							
TOMERLIN			WELL #:	1A	RRCID -> 095103	COMPL. DATE 08/04/1981	TOTAL DEPTH 4607	PERF. 3730 - 3754		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
TOMERLIN "B"			WELL #:	2	RRCID -> 107042	COMPL. DATE 07/25/1983	TOTAL DEPTH 4990	PERF. 3705 - 3739		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
GO OIL CORP.			311420							
KALINA			WELL #:	1	RRCID -> 097514	COMPL. DATE 12/15/1981	TOTAL DEPTH 4243	PERF. N/A		
06	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2	N	-0-	72
07	488 N	488	-0-	-0-	B	-0-	488 2	N	-0-	72
08	475 N	475	-0-	-0-	B	-0-	475 2	N	-0-	72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	492 2	N	-0-	72
10	496 N	495	-0-	-1	B	-0-	495 2	N	-0-	72
11	450 N	445	-0-	-5	B	-0-	445 2	N	-0-	72
LAFFOON FARM			481009							
CASADOR "A"			WELL #:	2AU	RRCID -> 104798	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4645	PERF. 3714 - 3738		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MINERAL WELLS, S.(STRAWN 3680) //CONT.//				61848 860	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
MEPCO-ELECTRA				WELL #:	1 C	RRCID -> 100724	COMPL. DATE 06/04/1982	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3783	-	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	

AIRPORT				WELL #:	2	RRCID -> 101968	COMPL. DATE 08/23/1982	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3751	-	3790
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-			-0-	

AIRPORT				WELL #:	1 C	RRCID -> 102099	COMPL. DATE 08/30/1982	TOTAL DEPTH 4625	PERF. 3758	-	3782
06	192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	92 1	100 3		-0-	
07	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-				-0-	
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-	

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
06	497 N	497	-0-	-0-		-0-	497 2		N	-0-	-0-
07	636 N	636	-0-	-0-		-0-	636 2		N	-0-	-0-
08	886 N	886	-0-	-0-		-0-	886 2		N	-0-	-0-
09	731 N	731	-0-	-0-		-0-	731 2		N	-0-	-0-
10	641 N	641	-0-	-0-		-0-	641 2		N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968							
MARQUESS, F.H.				WELL #:	1	RRCID -> 091655	COMPL. DATE 09/08/1980	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2337	-	2878
06	246 N	246	-0-	-0-		-0-	246 2		N	-0-	25
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	25
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	25
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	25
10	DELQ PR	113	-0-	113		113	113 2		N	-0-	25
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	113		N	NO RPT	25

CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC				179256							
TOLBERT,DORA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 093484	COMPL. DATE 12/10/1980	TOTAL DEPTH 4874	PERF. 2417	-	2441
06	198 N	198	-0-	-0-		-0-	198 2		N	-0-	33
07	212 N	212	-0-	-0-		-0-	212 3		N	-0-	33
08	198 N	198	-0-	-0-		-0-	198 3		N	-0-	33
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	33
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	33
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	33

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC //CONT.// 179256
 TOLBERT,DORA UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 097983 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2434 - 2441

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
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2	N	-0-		6
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		6
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3	N	-0-		6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		6
11	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

06	150 N	139	-0-	-11	-0-	19 1	120 3	N	-0-	-0-
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	17 1	105 3	N	-0-	-0-
08	124 N	123	-0-	-1	-0-	19 1	104 3	N	-0-	-0-
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	19 1	101 3	N	-0-	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	20 1	104 3	N	-0-	-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	17 1	90 3	N	-0-	-0-

DUNAWAY, W.T. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 090675 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 3465 PERF. 2782 - 2804

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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-

HESS, W. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 090696 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 4423 PERF. 2794 - 2812

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-

PEAK, B. UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 091043 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2804 - 2814

06	417 N	417	-0-	-0-	-0-	57 1	360 3	N	-0-	-0-
07	434 N	408	-0-	-26	-0-	56 1	352 3	N	-0-	-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60 1	326 3	N	-0-	-0-
09	420 N	338	-0-	-82	-0-	54 1	284 3	N	-0-	-0-
10	403 N	346	-0-	-57	-0-	55 1	291 3	N	-0-	-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	50 1	267 3	N	-0-	-0-

MELTON-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091395 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 2799 - 2817

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-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN LO)//CONT.// 61848 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PALO PINTO					
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
DUNAWAY, W.T. UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 092702 COMPL. DATE 04/01/1981										TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2830 - 2840			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

GLIDEWELL, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097809 COMPL. DATE 11/12/1981										TOTAL DEPTH	4520	PERF. 2814 - 2826			
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	68	1	424	3	N	-0-				3
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	87	1	554	3	N	-0-				3
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	106	1	577	3	N	-0-				3
09	736 N	736	-0-	-0-	-0-	118	1	618	3	N	-0-				3
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	120	1	632	3	N	-0-				3
*11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	107	1	569	3	N	-0-				3

RHODES-GREEN UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 099653 COMPL. DATE 01/03/1982										TOTAL DEPTH	4465	PERF. 2541 - 2549			
06	180 N	154	-0-	-26	-0-	21	1	133	3	N	-0-				-0-
07	155 N	133	-0-	-22	-0-	18	1	115	3	N	-0-				-0-
08	155 N	127	-0-	-28	-0-	20	1	107	3	N	-0-				-0-
09	150 N	119	-0-	-31	-0-	19	1	100	3	N	-0-				-0-
10	124 N	120	-0-	-4	-0-	19	1	101	3	N	-0-				-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	18	1	96	3	N	-0-				-0-

TOWER RESOURCES INC 862857 CANYON VIEW WELL #: 1 RRCID -> 204783 COMPL. DATE 09/27/2004										TOTAL DEPTH	4595	PERF. 2737 - 2849			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-				-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-				-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-				-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-				-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-				-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	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			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

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			
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-

MINERAL WELLS, SOUTH (STRAWN UP)//CONT.// 61848 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT												CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690															
PEAK, B. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 110181 COMPL. DATE 08/19/1980												TOTAL DEPTH	4475	PERF.	2498 - 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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06		138 N	138	-0-	-0-	-0-	19 1	119 3	N	-0-			-0-		
07		124 N	109	-0-	-15	-0-	15 1	94 3	N	-0-			-0-		
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	20 1	107 3	N	-0-			-0-		
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	10 1	53 3	N	-0-			-0-		
10		132 N	132	-0-	-0-	-0-	21 1	111 3	N	-0-			-0-		
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	19 1	104 3	N	-0-			-0-		

GLOVER, H. WELL #: 1 RRCID -> 139945 COMPL. DATE 06/05/1991												TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2423 - 2476
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	3 1	16 3	N	-0-			-0-		
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		
09		T. A.	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

LAWSON STASIO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143017 COMPL. DATE 08/14/1992												TOTAL DEPTH	4550	PERF.	2410 - 2419
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-		

GILL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144794 COMPL. DATE 03/12/1993												TOTAL DEPTH	4510	PERF.	2503 - 2528
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	34 1	213 3	N	-0-			-0-		
07		217 N	198	-0-	-19	-0-	27 1	171 3	N	-0-			-0-		
08		217 N	206	-0-	-11	-0-	32 1	174 3	N	-0-			-0-		
09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	35 1	186 3	N	-0-			-0-		
10		186 N	183	-0-	-3	-0-	29 1	154 3	N	-0-			-0-		
*11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	41 1	219 3	N	-0-			-0-		

ECHO PRODUCTION, INC. 240125															
CANN WELL #: 3 RRCID -> 121301 COMPL. DATE 05/29/1986												TOTAL DEPTH	4451	PERF.	2448 - 2630
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2016 - PLUGGED 07/25/16															

PALO CROSS, LLC 637384															
DYMENT WELL #: 1 C RRCID -> 098078 COMPL. DATE 09/18/1981												TOTAL DEPTH	4695	PERF.	2762 - 2774
06		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 3		N	-0-			-0-		
07		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-		
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-		
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-		
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 3		N	-0-			-0-		
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	284 2		N	-0-			-0-		

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) DALLAS PRODUCTION, INC.		61848 930 197690		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
KATE		WELL #: 1		RRCID -> 104764		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 1200		PERF. 980 - 1129					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

BLACKWELL-GLOVER		WELL #: 2		RRCID -> 108378		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1208		PERF. 1038 - 1079					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

EDMONDSON "E"		WELL #: 7		RRCID -> 239781		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1126 - 1150					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

DUNAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 240707		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 1299		PERF. 1036 - 1268					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SAND VALLEY "C"		WELL #: 4		RRCID -> 241455		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 2814		PERF. 801 - 872					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUNAWAY		WELL #: 1		RRCID -> 278954		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1076					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

MINERAL WELLS, S.(WHITIS SAND) //CONT.//		61848 930		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
LOWRANCE INC.		511345												
BEAN		WELL #:		2		RRCID -> 108111		COMPL. DATE 05/15/1979		TOTAL DEPTH 1275 PERF. 1121 - 1144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-			-0-

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KESSLER		WELL #:		2		RRCID -> 110723		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 1085 PERF. 1002 - 1015				
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1			N	-0-			-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SMITH, JERRY V.		792925		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KESSLER		WELL #:		3		RRCID -> 110724		COMPL. DATE 04/08/1984		TOTAL DEPTH 1155 PERF. 1022 - 1044				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILL		792516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
WELL #:		1		RRCID -> 216262		COMPL. DATE 10/22/2006		TOTAL DEPTH 4836 PERF. 4110 - 4116						
06	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			10
07	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-			10
08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			10
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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

SMITH, J.V. OIL COMPANY		792516		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
KESSLER		WELL #:		5		RRCID -> 278500		COMPL. DATE 10/08/2015		TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4223 - 4228				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	1160	-0-	1160	-0-	1160	2			N	-0-			-0-
09	T. A.	525	-0-	525	-0-	1685	2			N	-0-			-0-
10	T. A.	318	-0-	318	-0-	2003	2			N	-0-			-0-
*11	2073 R	70	-0-	-2003	-0-	70	2			N	-0-			-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								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555														
FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122913		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2880 - 3148								
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132563		COMPL. DATE 11/07/1989		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2969 - 3169								
06	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	147	1	1388	3	N	-0-					-0-
07	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	137	1	1357	3	N	-0-					-0-
08	1457 N	1414	-0-	-43	-0-	124	1	1290	3	N	-0-					-0-
09	1500 N	1347	-0-	-153	-0-	135	1	1212	3	N	-0-					-0-
10	1488 N	1348	-0-	-140	-0-	121	1	1227	3	N	-0-					-0-
*11	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	120	1	1275	3	N	-0-					-0-

FERGUSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152341		COMPL. DATE 12/21/1994		TOTAL DEPTH 3372 PERF. 2938 - 3030								
06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

9K INVESTMENTS LLC		988752														
BIELINSKI		WELL #: 1		RRCID -> 129144		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2946 - 3196								
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MINGUS (STRAWN)		61886 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
REVAL EXPLORATION LLC		703607														
HARLIN		WELL #: 1		RRCID -> 224481		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 1567 - 1583								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

MINGUS (STRAWN)		//CONT.//		61886 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325										
BORCHER-WILBAR				WELL #:	1	RRCID ->	132937	COMPL. DATE	10/24/1989	TOTAL DEPTH	3968	PERF. 1710 - 1720		
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		14B2 EXT	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-		-0-
08		76 N	45	-0-	-31	-0-	45	3			Y	-0-		-0-
*09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-		-0-
*10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONG, LOLITA				WELL #:	4	RRCID ->	134040	COMPL. DATE	02/26/1990	TOTAL DEPTH	3671	PERF. 1775 - 1803		
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	295					Y	-0-		-0-
07		T. A.	19	-0-	19	314	19	3			Y	-0-		-0-
08		14B2 EXT	52	-0-	52	366	52	3			Y	-0-		-0-
*09		14B2 EXT	101	-0-	101	467	101	3			Y	-0-		-0-
10		T. A.	123	-0-	123	590	123	3			Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	590					Y	NO RPT		-0-

MINGUS (STRAWN 1700)				61886 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
FERGUSON				WELL #:	5	RRCID ->	150668	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1740 - 1806		
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

INDIANOLA RR "5"				WELL #:	1	RRCID ->	171484	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	3860	PERF. 1937 - 1963		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-

HERRERA				WELL #:	5	RRCID ->	171798	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	3485	PERF. 1776 - 1783		
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-

HERRERA				WELL #:	7	RRCID ->	178554	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	2204	PERF. 1816 - 1824		
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-

OIL AND GAS DIVISION

MISRAIZES (DUFFER)		62094 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
BILMAC OIL CO., INC.		070875		RRCID -> 118515		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 3900		PERF. 3805 - 3813		
EZZELL		WELL #: 1										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-			-0-
07	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3	N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
*10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	N	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES		465526		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: ERATH		
TATOM, R. N.		070875		RRCID -> 103280		COMPL. DATE 11/18/1982		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3856 - 3861		
WELL #: 1												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	2	N	-0-			40
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-			40
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			40
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2	N	-0-			40
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2	N	-0-			40
*11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-			40

FOSTER, NATHAN S.		105055		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 1		RRCID -> 105055		COMPL. DATE 04/04/1983		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3822 - 3848				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	150 N	49	-0-	-101	-0-	49	2	N	-0-			26
07	217 N	100	-0-	-117	-0-	100	2	N	-0-			26
08	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2	N	-0-			26
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			26
10	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			26
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-			26

FOSTER, STEVE		107133		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 1		RRCID -> 107133		COMPL. DATE 09/08/1983		TOTAL DEPTH 4139		PERF. 3835 - 3842				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
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

CARTER T. A		108263		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN		
WELL #: 1		RRCID -> 108263		COMPL. DATE 11/23/1983		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3895 - 3902				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-			-0-
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-			-0-
08	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-			-0-
09	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2	N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-

MIS RAIZES (DUFFER)		//CONT.//		62094 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CALLAHAN						
KING ENERGY RESOURCES		//CONT.//		465526										
PILLANS		WELL #:		1	RRCID ->	115320	COMPL. DATE	02/25/1985	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3806 - 3814		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			25
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			25
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-			25
09	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			25
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			25
*11	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			25

TATOM, R. N.		WELL #:		2	RRCID ->	172348	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	4260	PERF.	3836 - 3856		
06	120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-			-0-
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-			-0-
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-			-0-
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-

MISSION MTN. (DUFFER)		62129 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
PETEX		659782												
CAPPS "2993" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	262295	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	4032	PERF.	3948 - 3954		
06	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			60
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

WAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	269378	COMPL. DATE	06/14/2013	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3954 - 3966		
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-			-0-
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-			-0-
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
10	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			-0-
11	2160 N	1588	-0-	-572	-0-	1588	2			N	-0-			-0-

WYLIE '2998'		WELL #:		1	RRCID ->	270775	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3967 - 3980		
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINTAIL PRODUCTION CO., INC.		665709		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALLAHAN							
MOORE		665709												
		WELL #:		1	RRCID ->	128699	COMPL. DATE	09/02/1988	TOTAL DEPTH	4235	PERF.	3976 - 3981		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
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

PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2004

MITTIE (MARBLE FALLS) DMV PIPELINE LLC TURNER		62229 666 221580		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE						
		WELL #: 3		RRCID -> 115819		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 2934		PERF. 2750 - 2760				
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
06	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-			-0-

TURNER		WELL #: 7		RRCID -> 118568		COMPL. DATE 09/09/1985		TOTAL DEPTH 3058		PERF. 2551 - 2572				
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			-0-
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-			-0-
08	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-			-0-
09	300 #	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
*10	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
*11	322 R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-			-0-

TURNER		WELL #: 1		RRCID -> 119335		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 3232		PERF. 2742 - 2748				
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-

TURNER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 129379		COMPL. DATE 06/04/1985		TOTAL DEPTH 2997		PERF. 2564 - 2572				
06	256 R	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
07	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-			-0-
09	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-			-0-
11	270 #	211	-0-	-59	-0-	211	2			Y	-0-			-0-

TURNER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 129380		COMPL. DATE 06/02/1985		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2552 - 2572				
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
07	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-			-0-
08	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
11	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	2			Y	-0-			-0-

TURNER "C"		WELL #: 8		RRCID -> 129381		COMPL. DATE 09/25/1985		TOTAL DEPTH 2825		PERF. 2694 - 2702				
06	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	134	-0-	134	248	134	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	100	-0-	100	348	100	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	102	-0-	102	450	102	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	101	-0-	101	551	101	2			Y	-0-			-0-

TURNER "C"		WELL #: 9		RRCID -> 129382		COMPL. DATE 11/19/1985		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2666 - 2704				
06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	148	-0-	148	275	148	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	101	-0-	101	376	101	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	114	-0-	114	490	114	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	595	105	2			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
DMV PIPELINE LLC		//CONT.// 221580									
DENNIS, W. E.		WELL #:		1		RRCID -> 137435		05/12/1990		TOTAL DEPTH 2840 PERF. 2665 - 2740	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
08	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
09	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2	Y	-0-		-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			Y	NO RPT		-0-

BETH		WELL #:		1		RRCID -> 144076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2724 - 2750	
06	870 #	763	-0-	-107	-0-	763	2	Y	-0-		28
07	899 #	783	-0-	-116	-0-	783	2	Y	-0-		28
08	775 #	681	-0-	-94	-0-	681	2	Y	-0-		28
09	750 #	569	-0-	-181	-0-	569	2	Y	-0-		28
10	775 #	667	-0-	-108	-0-	667	2	Y	-0-		28
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			Y	NO RPT		28

DEB		WELL #:		1		RRCID -> 147961		COMPL. DATE 07/02/1989		TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2712 - 2734	
06	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2	Y	-0-		-0-
07	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2	Y	-0-		-0-
08	496 #	411	-0-	-85	-0-	411	2	Y	-0-		-0-
09	480 #	418	-0-	-62	-0-	418	2	Y	-0-		-0-
10	496 #	379	-0-	-117	-0-	379	2	Y	-0-		-0-
11	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		-0-

DENNIS, BOB		WELL #:		1		RRCID -> 147963		COMPL. DATE 06/01/1991		TOTAL DEPTH 2944 PERF. 2718 - 2756	
06	390 #	354	-0-	-36	-0-	319	2	35	9	Y	32
07	403 #	359	-0-	-44	-0-	349	2	10	9	Y	9
08	403 #	310	-0-	-93	-0-	308	2	2	9	Y	2
09	300 #	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-
10	372 #	282	-0-	-90	-0-	282	2			Y	-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT

TURNER "D"		WELL #:		10		RRCID -> 218865		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2708 - 2740	
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	543	2	4	9	N	4
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-
08	625 R	625	-0-	-0-	-0-	613	2	12	9	N	11
09	553 R	553	-0-	-0-	-0-	529	2	24	9	N	22
10	527 #	322	-0-	-205	-0-	322	2			N	-0-
11	510 #	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-

L.R.D.		WELL #:		1		RRCID -> 218866		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2700 - 2752	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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	
06	510 #	301	-0-	-209	-0-	301	2			N	-0-
07	434 #	14	-0-	-420	-0-	14	2			N	-0-
08	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-
09	607 R	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-
*10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT

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	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
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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
HEATHINGTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098259 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 2992 PERF. 2664 - 2672

06	540 #	467	-0-	-73	-0-	465	2	2	9	N	2			35
07	558 #	484	-0-	-74	-0-	483	2	1	9	N	1			36
08	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			36
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	N	1			37
10	600 R	600	-0-	-0-	-0-	599	2	1	9	N	1			38
11	540 #	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-			38

EISON WELL #: 2 RRCID -> 113919 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2561 - 2870

06	570 #	519	-0-	-51	-0-	517	2	2	9	N	2			47
07	589 #	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-			47
08	589 #	575	-0-	-14	-0-	572	2	3	9	N	3			50
09	570 #	567	-0-	-3	-0-	566	2	1	9	N	1			51
10	589 #	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-			51
11	570 #	516	-0-	-54	-0-	516	2			N	-0-			51

DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114231 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2522 - 2710

06	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			58
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			58
08	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			58
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			58
10	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			58
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-			58

STOKES, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 125637 COMPL. DATE 03/27/1980 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2697 - 2718

06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	268	2	2	9	Y	2			20
07	341 #	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-			20
08	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-			20
09	300 #	294	-0-	-6	-0-	292	2	2	9	Y	2			22
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	299	2	2	9	Y	2			24
11	300 #	278	-0-	-22	-0-	277	2	1	9	Y	1			25

STOKES, W.D. WELL #: 2 RRCID -> 125638 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2700 - 2726

06	240 #	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
07	248 #	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-			-0-
08	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-			-0-
10	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-			-0-
11	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-			-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)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
06		180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	65
07		217 #	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	65
08		217 #	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	65
09		210 #	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	32
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	32
11		180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	32

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 146394 COMPL. DATE 03/15/1981 TOTAL DEPTH 3117 PERF. 2610 - 2852												
06		90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-
07		93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 148649 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2644 - 2849												
06		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-
07		186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-
08		186 #	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-
09		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-
10		186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-
11		180 #	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-

FRASIER WELL #: 1 RRCID -> 148794 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3128 PERF. 2568 - 2900												
06		420 #	297	-0-	-123	-0-	294	2	3	9	N	33
07		465 #	373	-0-	-92	-0-	369	2	4	9	N	37
08		465 #	464	-0-	-1	-0-	458	2	6	9	N	42
09		464 R	464	-0-	-0-	-0-	455	2	9	9	N	50
10		465 #	455	-0-	-10	-0-	449	2	6	9	N	55
11		450 #	293	-0-	-157	-0-	290	2	3	9	N	58

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 148795 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2557 - 2734												
06		90 #	3	-0-	-87	-0-	3	2			Y	-0-
07		93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-
08		93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-
10		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 174634 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2698 - 2718												
06		120 #	73	-0-	-47	-0-	73	2			Y	-0-
07	T. A.		93	-0-	93		93	2			Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		93				Y	-0-
09	T. A.		78	-0-	78		171	2			Y	-0-
10	T. A.	247 R	76	-0-	-171	-0-	76	2			Y	-0-
*11		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 174636 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2706 - 2716												
06		120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-
07	T. A.		101	-0-	101		101	2			Y	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		101				Y	-0-
09	T. A.		85	-0-	85		186	2			Y	-0-
10		268 R	82	-0-	-186	-0-	82	2			Y	-0-
*11		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-

MITTIE (MARBLE FALLS) //CONT.// 62229 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COMANCHE												
EASTLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 239726												
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 184219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2993 PERF. 2520 - 2709												
M	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

06		30 #	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-
07		93 #	19	-0-	-74	-0-	19	2			Y	-0-
08		93 #	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-
09		60 #	36	-0-	-24	-0-	36	2			Y	-0-
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-
11		60 #	20	-0-	-40	-0-	20	2			Y	-0-

HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 273517 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2526 - 2706												
06		183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-
07		186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-
08		186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			Y	-0-
09		209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-
10		199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-
11		180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-

HODGES, G. WELL #: 5 RRCID -> 281358 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2516 - 2717												
*09		150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-
*10		155 #	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-
*11		150 #	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-

J OIL & GAS INC. 427779 GLOVER, S.E. WELL #: 1 RRCID -> 079619 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 3281 PERF. 2692 - 2712												
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2016 - PLUGGED 10/05/16												

VINSON-HALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079672 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 3011 PERF. 2682 - 2716												
06		300 #	155	-0-	-145	-0-	155	2			N	-0-
07		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
08		310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
09		240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
10		248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	-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												
06		90 #	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-
08		62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-
09		60 #	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-
10		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-
11		1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	-0-

BRANDON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062429 COMPL. DATE 04/21/1975 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 2497 - 2576												
06		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-
07		155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-
08		168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-
09		150 #	116	-0-	-34	-0-	116	2			N	-0-
10		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		BALANCE	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		062430		05/10/1975		2800		2612		0	

M	O	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
06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	90 #	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-			-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-			-0-
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
2		066885		05/15/1976		2780		N/A			

06	450 R	450	-0-	-0-	-0-	450 2	N	-0-			-0-
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397 2	N	-0-			-0-
08	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-			-0-
09	270 #	176	-0-	-94	-0-	176 2	N	-0-			-0-
10	465 #	1	-0-	-464	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		068860		10/20/1976		3160		2478		2630	

06	510 #	483	-0-	-27	-0-	483 2	N	-0-			-0-
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	498 2	N	-0-			-0-
08	527 #	513	-0-	-14	-0-	513 2	N	-0-			-0-
09	510 #	480	-0-	-30	-0-	480 2	N	-0-			-0-
10	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-			-0-
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		068861		10/21/1976		2986		N/A			

06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	60 #	4	-0-	-56	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		078393		05/30/1978		2800		2696		2754	

06	90 #	1	-0-	-89	-0-	1 2	N	-0-			-0-
07	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-			-0-
08	93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2	N	-0-			-0-
09	90 #	21	-0-	-69	-0-	21 2	N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-			-0-
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		082057		04/11/1979		3099		2550		2568	

06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118 2	N	-0-			-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			-0-
09	120 #	116	-0-	-4	-0-	116 2	N	-0-			-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	119 2	N	-0-			-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT			-0-

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
1		094546		05/10/1981		2943		2562		2580	

06	0 W	150	-0-	150	324	150 2	Y	-0-			-0-
07	0 W	169	-0-	169	493	169 2	Y	-0-			-0-
08	0 W	216	-0-	216	709	216 2	Y	-0-			-0-
09	0 W	149	-0-	149	858	149 2	Y	-0-			-0-
10	1019 R	161	-0-	-858	-0-	161 2	Y	-0-			-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-		Y	NO RPT			-0-

MITTIE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62229 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: COMANCHE			
PLACE OIL AND GAS CO.		//CONT.// 667700									
THOMPSON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094549		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2526 - 2650	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	150 #	123	-0-	-27	-0-	123	2	N	-0-		-0-
07	155 #	134	-0-	-21	-0-	134	2	N	-0-		-0-
08	173 R	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-		-0-
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2	N	-0-		-0-
10	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2	N	-0-		-0-
11	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 100725		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2496 - 2512	
06	0 W	644	-0-	644	1408	638	2	6 9 Y	5		135
07	0 W	725	-0-	725	2133	719	2	6 9 Y	5		140
08	0 W	923	-0-	923	3056	917	2	6 9 Y	5		145
09	3695 R	639	-0-	-3056	-0-	633	2	6 9 Y	5		150
10	775 #	692	-0-	-83	-0-	684	2	8 9 Y	7	157 1	-0-
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-			Y	NO RPT		-0-

STEPHENS, W.E. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104295		COMPL. DATE 02/10/1983		TOTAL DEPTH 3209		PERF. 2580 - 2600	
06	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-		-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2	N	-0-		-0-
10	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	2	N	-0-		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

THOMPSON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 104769		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2854		PERF. 2490 - 2520	
06	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-		-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2	N	-0-		-0-
08	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-		-0-
09	180 #	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-		-0-
10	155 #	152	-0-	-3	-0-	152	2	N	-0-		-0-
11	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-

HEATHINGTON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 110184		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2508 - 2614	
06	120 #	105	-0-	-15	-0-	105	2	N	-0-		-0-
07	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-		-0-
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2	N	-0-		-0-
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #: 1		RRCID -> 266358		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2766 - 2774	
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		48
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		48
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		48
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		48
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		48
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

06		198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-		-0-
07		217 #	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-
08		217 #	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-		-0-
09		210 #	185	-0-	-25	-0-	185 2		N	-0-		-0-
*10		217 #	166	-0-	-51	-0-	166 2		N	-0-		-0-
11		210 #	187	-0-	-23	-0-	187 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												
06		420 #	418	-0-	-2	-0-	22 1	396 2	N	-0-		30
07		434 R	434	-0-	-0-	-0-	23 1	411 2	N	-0-		30
08		442 R	442	-0-	-0-	-0-	23 1	419 2	N	-0-		30
09		420 #	419	-0-	-1	-0-	23 1	396 2	N	-0-		30
10		434 #	431	-0-	-3	-0-	22 1	409 2	N	-0-		30
11		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		30

BARNES, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 032818 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 3237 PERF. N/A												
06		381 R	381	-0-	-0-	-0-	21 1	360 2	N	-0-		-0-
07		372 #	346	-0-	-26	-0-	18 1	328 2	N	-0-		-0-
08		383 R	383	-0-	-0-	-0-	20 1	363 2	N	-0-		-0-
09		390 #	344	-0-	-46	-0-	19 1	325 2	N	-0-		-0-
10		403 #	401	-0-	-2	-0-	21 1	380 2	N	-0-		-0-
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

WATSON OIL & GAS, INC. 901174												
BOYD-WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091703 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2486 - 2510												
06		150 #	1	-0-	-149	-0-	1 2		N	-0-		-0-
07		155 #	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		-0-
09		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		79 R	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-		-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBBINS "B" WELL #: 1 RRCID -> 094395 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2560 - 2575												
06		60 #	1	-0-	-59	-0-	1 2		N	-0-		22
07		62 #	1	-0-	-61	-0-	1 2		N	-0-		22
08		15 R	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		22
09		53 R	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		22
10		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-		22
11		15 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT		22

RODGERS-FILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095371 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2547 - 2554												
06		120 #	1	-0-	-119	-0-	1 2		N	-0-		11
07		93 #	1	-0-	-92	-0-	1 2		N	-0-		11
08		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 2		N	-0-		11
09		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		11
10		154 R	154	-0-	-0-	-0-	154 2		N	-0-		11
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	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				
06	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-			76
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			76
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-			76
09	90 #	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			76
10	93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			76
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			76

FILES, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 111808		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 2885		PERF. 2580 - 2598				
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

VERNON FILES		WELL #: 1		RRCID -> 115497		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 2842		PERF. 2526 - 2580				
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

HOLLIFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 117411		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 3143		PERF. 2631 - 2637				
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			58
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			58
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			58
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			58
10	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			58
*11	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			58

ROBBINS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 147516		COMPL. DATE 04/23/1980		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2611 - 2622				
06	60 #	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
10	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
*11	55 R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MOBY DICK (CONGL) CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC ELLIS "A"				62290 500 179256	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

MYERS, A. J. KING, EARL				597440								
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

LESTER "B"				912942								
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3		N	-0-			30
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-			30
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			30
*09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		N	-0-			30
*10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			30
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

TREE OPERATING, LLC BENNETT				867559								
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	14B DENY	-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-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES BYRD UNIT				912942								
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-			-0-
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	161 2		N	-0-			-0-
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2		N	-0-			-0-
*11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-			-0-

MOBY DICK (MARBLE FALLS) UNITED OPERATING, LLC CARTER, COY				62290 600 877448	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	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	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	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		30
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

CARTER, COY		WELL #:		2	RRCID ->	222976	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	4435	PERF. 4352 - 4392	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132

CARTER, COY		WELL #:		3	RRCID ->	227566	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	4448	PERF. 4326 - 4376	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		103

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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/2016												

TREE OPERATING, LLC		867559					CNTY: PARKER					
BENNETT		WELL #:		1 C	RRCID ->	088976	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	5188	PERF. 1708 - 1728	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES		912942					CNTY: PARKER					
ELLIS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	082393	COMPL. DATE	10/03/1978	TOTAL DEPTH	4898	PERF. 1776 - 3652	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOMMA 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 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
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2			N	-0-			-0-
07		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3			N	-0-			-0-
08		544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3			N	-0-			-0-
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-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH		
LONG '63'				WELL #:	4	RRCID ->	279935	COMPL. DATE	02/02/2015	TOTAL DEPTH	4504	PERF.	N/A	
06		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH		
HINKSON, LAURA				WELL #:	1	RRCID ->	208065	COMPL. DATE	11/26/2004	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	3861 - 3864	
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-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-

HINKSON, LAURA				WELL #:	2	RRCID ->	215638	COMPL. DATE	03/02/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4226 - 4350	
06		270 N	166	-0-	-104	-0-	15 1	77 3		N	67			205
							74 9							
07		279 N	273	-0-	-6	-0-	20 1	93 3		N	145	176 1		174
							160 9							
08		279 N	278	-0-	-1	-0-	32 1	121 3		N	114	175 1		113
							125 9							
09		309 N	309	-0-	-0-	-0-	46 1	189 3		N	67			180
							74 9							
10		279 N	235	-0-	-44	-0-	36 1	147 3		N	47			227
							52 9							
11		270 N	145	-0-	-125	-0-	29 1	104 3		N	11	171 1		67
							12 9							

IPR ENERGY PARTNERS, LLC				425820		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ERATH		
CARAWAY				WELL #:	5	RRCID ->	141974	COMPL. DATE	05/11/1992	TOTAL DEPTH	4603	PERF.	4382 - 4454	
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3			N	-0-			-0-
07		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 3			N	-0-			-0-
08		527 N	480	-0-	-47	-0-	480 3			N	-0-			-0-
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			N	-0-			-0-
*10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3			N	-0-			-0-
*11		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3			N	-0-			-0-

MOODY-CRAWFORD				WELL #:	1	RRCID ->	144792	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	4315 - 4336	
06		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 3			N	-0-			-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 3			N	-0-			-0-
08		93 N	47	-0-	-46	-0-	47 3			N	-0-			-0-
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3			N	-0-			-0-
*10		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3			N	-0-			-0-
*11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3			N	-0-			-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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	780 N	664	-0-	-116	-0-	624	2	40	9	N	36			114
07	992 N	9	-0-	-983	-0-	9	2			N	-0-			114
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			114
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2			N	-0-			114
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	443	2	44	9	N	40			154
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-	83	1	71

BAIRD - GREENHAW				WELL #:	1	RRCID ->	193853	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3512 - 3567	
06	1200 N	1118	-0-	-82	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
07	1302 N	1218	-0-	-84	-0-	1218	2			N	-0-			-0-
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			-0-
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-			-0-
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
11	1230 N	889	-0-	-341	-0-	889	2			N	-0-			-0-

BAIRD-GREENHAW UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	204710	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	3677	PERF.	3620 - 3644	
06	840 N	717	-0-	-123	-0-	717	2			N	-0-			-0-
07	868 N	730	-0-	-138	-0-	730	2			N	-0-			-0-
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
11	810 N	591	-0-	-219	-0-	591	2			N	-0-			-0-

MARTIN				WELL #:	1	RRCID ->	236924	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	3681	PERF.	3625 - 3645	
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			-0-
09	450 N	130	-0-	-320	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	108	2			N	-0-			-0-
11	150 N	40	-0-	-110	-0-	40	2			N	-0-			-0-

CRAWFORD "B"				WELL #:	1	RRCID ->	238543	COMPL. DATE	02/05/2008	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3625 - 3645	
06	630 N	440	-0-	-190	-0-	440	2			N	-0-			-0-
07	589 N	402	-0-	-187	-0-	402	2			N	-0-			-0-
08	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
09	450 N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-			-0-
10	403 N	257	-0-	-146	-0-	257	2			N	-0-			-0-
11	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	2			N	-0-			-0-

LEXGAS, INC. BEST, JOE				WELL #:	8	RRCID ->	196748	COMPL. DATE	05/20/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4214 - 4271	
06	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	348	-0-	348	486	348	2			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	486					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	211	-0-	211	697	211	2			N	-0-			-0-
10	898 N	201	-0-	-697	-0-	201	2			N	-0-			-0-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-			-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	40	2	N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 14		RRCID -> 212397		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4185 - 4266				
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2	N	-0-			-0-
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	279 N	218	-0-	-61	-0-	218	2	N	-0-			-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 215287		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4202 - 4222				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 215290		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4216 - 4255				
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-			-0-
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
09	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	N	-0-			-0-
10	248 N	149	-0-	-99	-0-	149	2	N	-0-			-0-
*11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-			-0-

BRIDGES, L. L. "A"		WELL #: 15		RRCID -> 217898		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 4188 - 4209				
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-

BEST, JOE		WELL #: 5		RRCID -> 218566		COMPL. DATE 07/19/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4272 - 4292				
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-			-0-
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-			-0-
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			-0-
11	210 N	141	-0-	-69	-0-	141	2	N	-0-			-0-

BEST, JOE		WELL #: 6		RRCID -> 218570		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4126 - 4132				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BEST, JOE		WELL #:		9	RRCID ->	229309	COMPL. DATE	06/30/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4266	-	4288
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BEST, JOE		WELL #:		10	RRCID ->	237581	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	4402	PERF.	4196	-	4244
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

BRIDGES, L. L.		WELL #:		7	RRCID ->	255850	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4307	PERF.	4199	-	4279
06		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
07		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
09		240 N	220	-0-	-20	-0-	220	2		N	-0-			-0-
10		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
*11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/2016														

MOON (DUFFER LIME)		62691 250		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS							
AVAD OPERATING, LLC		037877												
WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	056383	COMPL. DATE	09/12/1973	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	N/A		
06	300 #	168	-0-	-132	-0-	168	2		N	-0-				6
07	310 #	183	-0-	-127	-0-	183	2		N	-0-				6
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-				6
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-				6
10	310 #	155	-0-	-155	-0-	155	2		N	-0-				6
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-	-0-			N	NO RPT				6

OIL AND GAS DIVISION

MOON (DUFFER LIME)		//CONT.//		62691 250	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.//		037877								
WALKER-HALLWOOD "B"		WELL #:		1	RRCID ->	057949	COMPL. DATE	12/29/1987	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3874 - 4048
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
06	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2	N	-0-			47
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2	N	-0-			47
08	403 #	331	-0-	-72	-0-	331	2	N	-0-			47
09	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	2	N	-0-			47
10	403 #	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-			47
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT			47

WALKER-HALLWOOD "A"		WELL #:		2	RRCID ->	267603	COMPL. DATE	03/03/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3984 - 4002
06	750 #	572	-0-	-178	-0-	572	2	N	-0-			-0-
07	775 #	580	-0-	-195	-0-	580	2	N	-0-			-0-
08	775 #	595	-0-	-180	-0-	595	2	N	-0-			-0-
09	630 #	607	-0-	-23	-0-	607	2	N	-0-			-0-
*10	625 R	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		238196		WELL #:		1	RRCID ->	151347	COMPL. DATE	06/05/1984	TOTAL DEPTH	4131 PERF. 4036 - 4053
06	750 #	727	-0-	-23	-0-	721	2	6 9 N	5			193
07	775 #	769	-0-	-6	-0-	768	2	1 9 N	1			194
08	775 #	756	-0-	-19	-0-	755	2	1 9 N	1	154 1		41
09	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2	N	-0-			41
10	775 #	769	-0-	-6	-0-	768	2	1 9 N	1			42
11	750 #	737	-0-	-13	-0-	736	2	1 9 N	1			43

BUCKLER		WELL #:		2	RRCID ->	217723	COMPL. DATE	01/04/1997	TOTAL DEPTH	4099	PERF.	4034 - 4044
06	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-			-0-
07	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-			-0-
08	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
09	180 #	153	-0-	-27	-0-	153	2	N	-0-			-0-
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2	N	-0-			-0-
11	180 #	109	-0-	-71	-0-	109	2	N	-0-			-0-

MOON (MARBLE FALLS LIME)		62691 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
AVAD OPERATING, LLC		037877										
WALKER, ALICE "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	018016	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	3978	PERF.	3318 - 3330
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		WELL #:		1	RRCID ->	018018	COMPL. DATE	05/27/1952	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4149 - 4155
06	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2	N	-0-			208
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-			208
08	1271 N	1054	-0-	-217	-0-	1054	2	N	-0-			208
09	1050 N	829	-0-	-221	-0-	829	2	N	-0-			208
10	1085 N	102	-0-	-983	-0-	102	2	N	-0-			208
11	1020 N	129	-0-	-891	-0-	129	2	N	-0-			208

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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	986	3	N	-0-		-0-		
07	1054 N	1006	-0-	-48	-0-	1006	3	N	-0-		-0-		
08	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976	3	N	-0-		-0-		
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	922	3	N	-0-		-0-		
10	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3	N	-0-		-0-		
11	930 N	898	-0-	-32	-0-	898	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			
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	3	N	-0-		65		
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		65		
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3	N	-0-		65		
09	DLQ G-10	48	-0-	48	99	48	3	N	-0-		65		
10	DLQ G-10	53	-0-	53	152	53	3	N	-0-		65		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	152			N	NO RPT		65		

PUGH NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 126942		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 4497		PERF. 3950 - 3960			
06	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	3	N	-0-		132		
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		132		
08	DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3	N	-0-		132		
09	DLQ G-10	48	-0-	48	99	48	3	N	-0-		132		
10	DLQ G-10	52	-0-	52	151	52	3	N	-0-		132		
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	151			N	NO RPT		132		

MOONEY (STRAWN)		62698 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ATHENA RESOURCES, INC.		036056											
BONNIE		WELL #: 2		RRCID -> 275726		COMPL. DATE 02/15/2014		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 1466 - 1488			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
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-		

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			
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2	N	-0-		-0-		
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-		-0-		
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		-0-		
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2	N	-0-		-0-		
*10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2	N	-0-		-0-		
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-		-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			
06	1200 N	604	-0-	-596	-0-	51	1	553	2	N	-0-		
07	899 N	777	-0-	-122	-0-	155	1	622	2	N	-0-		
08	806 N	720	-0-	-86	-0-	151	1	569	2	N	-0-		
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	147	1	562	2	N	-0-		
10	905 N	905	-0-	-0-	-0-	156	1	749	2	N	-0-		
11	690 N	670	-0-	-20	-0-	150	1	520	2	N	-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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

06		660 N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	621	2	N	-0-
07		688 N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	2	N	-0-
08		682 N	678	-0-	-4	-0-	39	1	639	2	N	-0-
09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	37	1	624	2	N	-0-
10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	654	2	N	-0-
*11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	N	-0-

WELCH			WELL #: 1		RRCID -> 114234		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2426 - 2434	

06		120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	N	-0-
07		121 N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	N	-0-
08		124 N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	N	-0-
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-
10		124 N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	2	N	-0-
*11		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-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	

06		570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-
07		589 N	340	-0-	-249	-0-	340	2			N	-0-
08		620 N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-
09		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-
*10		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-
11		570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT

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	

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MORAN, E. (3700 CONGL.)			62817 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
DALF ENERGY LLC			197641									
GARRETT (B)			WELL #: 2		RRCID -> 188074		COMPL. DATE 06/15/1985		TOTAL DEPTH 4200		PERF. N/A	

06		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-
*07		433 N	433	-0-	-0-	-0-	400	2	33	9	N	30
*08		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	30
*09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	400	2	10	9	N	39
*10		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	30
*11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	30

HUDGINS			WELL #: 1		RRCID -> 238052		COMPL. DATE 09/09/1998		TOTAL DEPTH 3782		PERF. 3772 - 3782	

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34

MORAN, E. (3800)		62817 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		058851										
COTTLE		WELL #: 3		RRCID -> 113519		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3832 - 3844		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
06		1050 N	986	-0-	-64	-0-	986 2	N	-0-			39
07		744 N	657	-0-	-87	-0-	657 2	N	-0-			39
08		837 N	825	-0-	-12	-0-	825 2	N	-0-			39
09		990 N	770	-0-	-220	-0-	770 2	N	-0-			39
10		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2	N	-0-			39
*11		810 N	753	-0-	-57	-0-	753 2	N	-0-			39

COTTLE		WELL #: 5		RRCID -> 116807		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 4020		PERF. 3810 - 3824		
06		600 N	560	-0-	-40	-0-	560 2	N	-0-			28
07		682 N	413	-0-	-269	-0-	413 2	N	-0-			28
08		589 N	557	-0-	-32	-0-	557 2	N	-0-			28
09		570 N	506	-0-	-64	-0-	506 2	N	-0-			28
10		403 N	342	-0-	-61	-0-	342 2	N	-0-			28
*11		540 N	52	-0-	-488	-0-	52 2	N	-0-			28

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543		RRCID -> 118569		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3821 - 3826		
CANNON		WELL #: 2										
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		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		
06		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 2	N	-0-			-0-
07		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 2	N	-0-			-0-
*08		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 2	N	-0-			-0-
*09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	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-

MORAN, SE (DUFFER)		62821 120		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
WHITT OIL & GAS, INC.		921150										
ELLIOTT		WELL #: 1		RRCID -> 161834		COMPL. DATE 12/27/1996		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 4049 - 4055		
06		12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
07		11 #	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-			-0-
08		12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
09		12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
10		12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
11		12 #	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-

MORAN, W. (CONGL.)		62822 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523										
SNYDER, MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 076653		COMPL. DATE 02/09/1978		TOTAL DEPTH 4098		PERF. N/A		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-

MORAN, W. (CONGL.) //CONT.// 62822 500 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD
 ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
 SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 211335 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3923 - 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1916 S	1916	-0-	-0-	-0-	1893	3	23	9	N	21			167
07	2067 S	2067	-0-	-0-	-0-	2061	3	6	9	N	5			172
08	2008 S	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-			172
09	2079 S	2079	-0-	-0-	-0-	2075	3	4	9	N	4			176
*10	2254 S	2254	-0-	-0-	-0-	2252	3	2	9	N	2			178
11	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990
 SNYDER WELL #: 4 RRCID -> 077069 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 4076 PERF. 3903 - 3913

06	155 S	155	-0-	-0-	-0-	131	2	24	9	N	22			98
07	217 S	154	-0-	-63	-0-	130	2	24	9	N	22			120
08	186 S	128	-0-	-58	-0-	103	2	25	9	N	23			143
09	150 S	115	-0-	-35	-0-	95	2	20	9	N	18			161
10	155 S	83	-0-	-72	-0-	64	2	19	9	N	17			178
*11	145 S	145	-0-	-0-	-0-	121	2	24	9	N	22			200

SNYDER WELL #: 1 RRCID -> 263499 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 3902 - 3912

06	2670 #	2374	-0-	-296	-0-	2372	2	2	9	N	2			77
07	2604 #	2319	-0-	-285	-0-	2310	2	9	9	N	8			85
08	2604 #	2542	-0-	-62	-0-	2539	2	3	9	N	3			88
09	2520 #	2315	-0-	-205	-0-	2312	2	3	9	N	3			91
10	2573 #	2366	-0-	-207	-0-	2362	2	4	9	N	4			95
11	2460 #	2269	-0-	-191	-0-	2269	2			N	-0-			95

VAN OPERATING, LTD. 881442
 SNYDER "32A" WELL #: 2 RRCID -> 218238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4177 PERF. 3896 - 4012

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	559 R	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1			44
07	584 R	584	-0-	-0-	-0-	582	2	2	9	N	2			46
08	579 R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-			46
09	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	2	3	9	N	3			49
10	579 R	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	N	2			51
*11	478 R	478	-0-	-0-	-0-	476	2	2	9	N	2			53

RIDDLE TRACT 6 WELL #: 1 RRCID -> 129045 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2730 - 2742

06	630 #	549	-0-	-81	-0-	549	2			N	-0-			58
07	620 #	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-			58
08	620 #	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-			58
09	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	2			N	-0-			58
10	620 #	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-			58
11	600 #	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-			58

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED		49B				CNTY: EASTLAND				
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851												
RIDDLE TRACT 6		WELL #:		2	RRCID ->	193343	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	3033	PERF.	2650	-	2947		
06	549 R	549	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-				35
07	434 #	396	-0-	-38	-0-	-0-	396	2			N	-0-				35
08	403 #	347	-0-	-56	-0-	-0-	347	2			N	-0-				35
09	540 #	360	-0-	-180	-0-	-0-	360	2			N	-0-				35
10	558 #	323	-0-	-235	-0-	-0-	323	2			N	-0-				35
11	540 #	331	-0-	-209	-0-	-0-	331	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		
06	336 R	336	-0-	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
07	372 #	355	-0-	-17	-0-	-0-	355	2			N	-0-				-0-
08	372 #	366	-0-	-6	-0-	-0-	366	2			N	-0-				-0-
09	360 #	310	-0-	-50	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
10	341 #	332	-0-	-9	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
11	360 #	154	-0-	-206	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-

MARTIN UNIT 12		WELL #:		1	RRCID ->	122024	COMPL. DATE	08/17/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2664	-	2702		
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-				98
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				98
08	124 #	12	-0-	-112	-0-	-0-	12	2			N	-0-				98
09	120 #	15	-0-	-105	-0-	-0-	15	2			N	-0-				98
10	124 #	6	-0-	-118	-0-	-0-	6	2			N	-0-				98
11	120 #	59	-0-	-61	-0-	-0-	59	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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2016 - PLUGGED 06/22/16																

HUMPHREY		WELL #:		2	RRCID ->	123907	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2565	-	2584		
06	360 #	323	-0-	-37	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
07	372 #	332	-0-	-40	-0-	-0-	332	2			N	-0-				-0-
08	374 R	374	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				-0-
09	337 R	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-				-0-
10	341 #	338	-0-	-3	-0-	-0-	338	2			N	-0-				-0-
11	360 #	185	-0-	-175	-0-	-0-	185	2			N	-0-				-0-

MOGUL RESOURCES, LLC				573657												
WOOD		WELL #:		1	RRCID ->	122503	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2677	-	2740		
06	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	155 #	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	124 #	119	-0-	-5	-0-	-0-	119	3			N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	122539	COMPL. DATE	11/02/1983	TOTAL DEPTH	3354	PERF.	2738	-	2762		
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				19
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				19
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				19
09	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				19
10	1 R	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				19
11	1 #	NO RPT	-0-	-1	-0-	-0-					N	NO RPT				19

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

MORENCO (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62853	500	ASSOCIATED	49B			CNTY: EASTLAND					
MOGUL RESOURCES, LLC		//CONT.//		573657											
SNOW-OGLE		WELL #:		2	RRCID ->	196164	COMPL. DATE	10/25/1985	TOTAL DEPTH	3110	PERF.	2686	-	2748	
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
10	93 #	79	-0-	-14	-0-		79	3		N	-0-				-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-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			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	T. A.	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965											
HUMPHREYS, G.		WELL #:		1	RRCID ->	121076	COMPL. DATE	04/07/1986	TOTAL DEPTH	3267	PERF.	2592	-	2623	
06	450 #	300	-0-	-150	-0-		300	2		N	-0-				23
07	310 #	276	-0-	-34	-0-		276	2		N	-0-				23
08	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				23
09	323 R	323	-0-	-0-	-0-		323	2		N	-0-				23
10	332 R	332	-0-	-0-	-0-		332	2		N	-0-				23
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-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	
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	N	-0-			-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-		7	1	107	3	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-		8	1	116	3	N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-		6	1	95	3	N	-0-			-0-
10	124 N	75	-0-	-49	-0-		4	1	71	3	N	-0-			-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-		2	1	27	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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C.				239726											
ADDISON, R. W.		WELL #:		2	RRCID ->	078758	COMPL. DATE	12/24/1977	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4592	-	4777	
06	240 N	165	-0-	-75	-0-		165	2		N	-0-				-0-
07	217 N	197	-0-	-20	-0-		197	2		N	-0-				-0-
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-		167	2		N	-0-				-0-
09	180 N	122	-0-	-58	-0-		122	2		N	-0-				-0-
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-		236	2		N	-0-				-0-
*11	196 N	196	-0-	-0-	-0-		196	2		N	-0-				-0-

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.// 62870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726											
AGRI-PLACE, INC.		WELL #: 1		RRCID -> 078818		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4550 - 4793					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

V. TIPTON				WELL #: 1		RRCID -> 078819		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4510 - 4674			
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			-0-
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-	196	2	N	-0-			-0-
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	-0-	168	2	N	-0-			-0-
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	-0-	188	2	N	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	-0-	126	2	N	-0-			-0-

MORRIS				WELL #: 1		RRCID -> 078826		COMPL. DATE 09/14/1978		TOTAL DEPTH 5168 PERF. 4494 - 4845			
06	420 N	306	-0-	-114	-0-	-0-	306	2	N	-0-			-0-
07	434 N	365	-0-	-69	-0-	-0-	365	2	N	-0-			-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	N	-0-			-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			-0-

TIPTON				WELL #: 4		RRCID -> 082446		COMPL. DATE 02/27/1979		TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4523 - 4749			
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			-0-
11	60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-

GADDY, OTTO S.				292359		RRCID -> 081709		COMPL. DATE 01/25/1979		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4292 - 4545			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN				354655		RRCID -> 081595		COMPL. DATE 02/05/1979		TOTAL DEPTH 5057 PERF. 4688 - 4926			
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-			18
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			18
08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			18
09	180 N	177	-0-	-3	-0-	-0-	177	2	N	-0-			18
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	-0-	178	2	N	-0-			18
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			18

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH					
HH&F PARTNERS				383314										
HERRIN, W.R.				WELL #:	1	RRCID ->	079028	COMPL. DATE	05/06/1978	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4535 -	4710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		90 N	62	-0-	-28	-0-	3 1	59 2		N	-0-			55
07		78 N	78	-0-	-0-	-0-	3 1	75 2		N	-0-			55
08		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2		N	-0-			55
09		60 N	16	-0-	-44	-0-	1 1	15 2		N	-0-			55
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			55
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			55

LAUGHLIN, JERRY				488757										
LAUGHLIN, J.J.				WELL #:	1	RRCID ->	093485	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4740	PERF.	4448 -	4581
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.				629889										
TIPTON				WELL #:	1	RRCID ->	079029	COMPL. DATE	11/27/1977	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	4552 -	4787
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	220				N	-0-			5
07	220 X	-0-	-0-	-220	-0-	-0-				N	-0-			5
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE B, LP				857468										
DRAKE, R. T.				WELL #:	1	RRCID ->	080607	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	4653 -	4886
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2				N	-0-			-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2				N	-0-			-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 2				N	-0-			-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 2				N	-0-			-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	62 2				N	-0-			-0-

DRAKE, R. T.				WELL #:	2	RRCID ->	080608	COMPL. DATE	01/24/2001	TOTAL DEPTH	5251	PERF.	4538 -	4548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	300 N	293	-0-	-7	-0-	293 2				N	-0-			10
07	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 2				N	-0-			10
08	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 2				N	-0-			10
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	280 2				N	-0-			10
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268 2				N	-0-			10
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	174 2				N	-0-			10

MORGAN MILL (MARBLE FALLS)		//CONT.//		62870 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
THREE B, LP		//CONT.//		857468								
DRAKE, R.T.		WELL #:		3	RRCID ->	080978	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	5270	PERF.	4559 - 4817
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
06	270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2	N	-0-			10
07	279 N	272	-0-	-7	-0-	272	2	N	-0-			10
08	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	N	-0-			10
09	270 N	257	-0-	-13	-0-	257	2	N	-0-			10
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2	N	-0-			10
11	270 N	149	-0-	-121	-0-	149	2	N	-0-			10

DRAKE, R.T. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	084181	COMPL. DATE	08/13/1979	TOTAL DEPTH	5340	PERF.	4608 - 5090
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DRAKE, R. T.		WELL #:		A 2	RRCID ->	198714	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	5127	PERF.	5022 - 5074
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-			154
07	124 N	104	-0-	-20	-0-	104	3	N	-0-			154
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-			154
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	96	3	N	31	154	1	31
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	110	3	N	15			46
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			46

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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

MUIR (STRAWN 4400)		//CONT.//		63664 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PARKER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MUIR		WELL #:		D 1 T	RRCID ->	082261	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4406 - 4441	
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

COTTEN "A"		WELL #:		2 T	RRCID ->	083582	COMPL. DATE	02/22/1979	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4358 - 4524	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

XPLORE OPERATING, LLC		946023										
GURSKY-SNOWDEN		WELL #:		1	RRCID ->	087210	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21

MULLER (MISSISSIPPIAN)		63760 500		ASSOCIATED	ONE WELL							
PETEX		659782										
DOWNIE HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	239417	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	4107	PERF. 4091 - 4107	
06	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		33
07	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		33
08	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		33
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		33
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		33
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		33

MUNNERLYN (MISS)		63820 500		ASSOCIATED	EXEMPT							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		239726										
MORSE		WELL #:		2	RRCID ->	108283	COMPL. DATE	11/08/1983	TOTAL DEPTH	4086	PERF. 3996 - 4023	
06	60	N	41	-0-	-19		-0-	41 2	N	-0-		-0-
07	40	N	40	-0-	-0-		-0-	40 2	N	-0-		-0-
08	23	N	23	-0-	-0-		-0-	23 2	N	-0-		-0-
09	30	N	23	-0-	-7		-0-	23 2	N	-0-		-0-
10	31	N	26	-0-	-5		-0-	26 2	N	-0-		-0-
11	30	N	27	-0-	-3		-0-	27 2	N	-0-		-0-

MORSE		WELL #:		4	RRCID ->	122788	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	4090	PERF. 4058 - 4061	
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.// 63820 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
MUNNERLYN		WELL #: 2		RRCID -> 122789		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 4302		PERF. 4090 - 4092	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-	15
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-	15
08	DLQ	G-10	383	-0-	383	383	383 2		Y	-0-	15
09	DLQ	G-10	371	-0-	371	754	371 2		Y	-0-	15
10	DLQ	G-10	392	-0-	392	1146	392 2		Y	-0-	15
*11		1495 N	349	-0-	-1146	-0-	349 2		Y	-0-	15

SATTEWHITE		WELL #: 1		RRCID -> 122791		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 4065 - 4075	
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-	-0-
07		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2		N	-0-	-0-
08		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-	-0-
09		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-	-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-	-0-
*11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-	-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 122792		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 4063 - 4066	
06		1050 N	903	-0-	-147	-0-	903 2		Y	-0-	-0-
07		1054 N	928	-0-	-126	-0-	928 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	868 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	750	-0-	750	1618	750 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	783	-0-	783	2401	783 2		Y	-0-	-0-
*11		2900 N	738	-0-	-2162	-0-	738 2		Y	-0-	-0-

RAGLIN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 122793		COMPL. DATE 08/04/1983		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 4064 - 4068	
06		1080 N	940	-0-	-140	-0-	940 2		Y	-0-	-0-
07		1116 N	965	-0-	-151	-0-	965 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	903	-0-	903	903	903 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	781	-0-	781	1684	781 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	814	-0-	814	2498	814 2		Y	-0-	-0-
*11		2900 N	769	-0-	-2131	-0-	769 2		Y	-0-	-0-

SATTEWHITE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 123248		COMPL. DATE 11/27/1985		TOTAL DEPTH 4553		PERF. 4114 - 4120	
06		90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		Y	-0-	-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-	-0-
08	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-	-0-
09	DLQ	G-10	33	-0-	33	61	33 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	39	-0-	39	100	39 2		Y	-0-	-0-
*11		199 N	99	-0-	-100	-0-	99 2		Y	-0-	-0-

MORSE		WELL #: 3		RRCID -> 123909		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4040 - 4045	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-

MORSE		WELL #: 5		RRCID -> 123910		COMPL. DATE 02/20/1985		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 3990 - 4056	
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-
*11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	-0-

MUNNERLYN (MISS)		//CONT.//		63820 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	144931	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	4089	PERF.	4077 - 4078
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
06		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
07		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-		-0-
08		372 N	133	-0-	-239	-0-	133	2	N	-0-		-0-
09		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	2	N	-0-		-0-
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-		-0-
*11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-		-0-

MUNNERLYN		WELL #:		3	RRCID ->	156548	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	N/A
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	Y	-0-		55
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2	Y	-0-		55
08	DLQ	G-10	1533	-0-	1533	1533	1533	2	Y	-0-		55
09	DLQ	G-10	1483	-0-	1483	3016	1483	2	Y	-0-		55
10	DLQ	G-10	1569	-0-	1569	4585	1569	2	Y	-0-		55
*11		2900 N	1396	-0-	-1504	3081	1396	2	Y	-0-		55

HARRIS-LANGFORD		WELL #:		1	RRCID ->	157473	COMPL. DATE	08/16/1983	TOTAL DEPTH	4039	PERF.	N/A
06		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2243	2	1 9 N	1		71
07		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7 9 N	6		77
08		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2351	2	13 9 N	12		89
09		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2222	2	6 9 N	5		94
10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2354	2	3 9 N	3		97
*11		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2223	2	1 9 N	1	77 1	21

SATTEWHITE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260680	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	4071 - 4077
06		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2	N	-0-		134
07		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		134
08		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	N	-0-		134
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-		134
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		134
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-	93 1	41

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
06		150 #	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-		18
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-		18
08		155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2	N	-0-		18
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		18
10		155 #	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		18
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2	N	-0-		18

WILLIAMS, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	100313	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3011 - 3021
06		150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2	N	-0-		18
07		155 #	150	-0-	-5	-0-	150	2	N	-0-		18
08		155 #	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-		18
09		150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2	N	-0-		18
10		155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-		18
11		150 #	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-		18

MURDOCH (DUFFER)		//CONT.//		63859 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN							
BAYOU OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		058851										
HORTON, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	100314	COMPL. DATE	08/26/1977	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	2794 - 2812		
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
06	690 #	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-			-0-
07	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
08	682 #	65	-0-	-617	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	660 #	291	-0-	-369	-0-	291	2			N	-0-			-0-
10	1118 R	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
*11	1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS, G.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115498	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3042	PERF.	3018 - 3026		
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-

PITCOCK, INC.		665870		WELL #:	3	RRCID ->	103189	COMPL. DATE	07/05/1990	TOTAL DEPTH	3043	PERF.	2982 - 2990	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

WILLIAMS, GEORGE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	143098	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3060	PERF.	2746 - 2758		
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07	31 #	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-			-0-
08	31 #	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-

SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC.		806190		WELL #:	4	RRCID ->	100310	COMPL. DATE	05/27/1977	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	3027 - 3037	
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-			4
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-			4
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-			4
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			4
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			4
11	90 #	9	-0-	-81	-0-	9	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		
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-

OIL AND GAS DIVISION

MURL (ELLENBURGER) US. FUELS, INC. MURL UNIT		63879 125 879264		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: EASTLAND							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 1		RRCID -> 151314		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 3850			PERF. 3844 - 3850				
06	90 N	30	-0-	-60	-0-	30	2			N	-0-					156
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					156
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					156
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					156
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					156
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					156

MUSGROVE (CONGLOMERATE) TOWER RESOURCES INC HARRINGTON, C. "A"		64060 100 862857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 139354		COMPL. DATE 07/31/1991			TOTAL DEPTH 4369			PERF. 3917 - 3928				
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	540 N	67	-0-	-473	-0-	67	3			N	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY THOMAS "A"		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 120392		COMPL. DATE 01/14/1986			TOTAL DEPTH 4724			PERF. 3734 - 3744				
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	208	1	316	3	Y	-0-					26
07	620 N	577	-0-	-43	-0-	226	1	351	3	Y	-0-					26
08	DLQ G-10	620	-0-	620	620	226	1	394	3	Y	-0-					26
09	1195 N	575	-0-	-620	-0-	207	1	368	3	Y	-0-					26
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	212	1	416	3	Y	-0-					26
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	187	1	393	3	Y	-0-					26

WOETOVECH		878925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 147089		COMPL. DATE 09/23/1993			TOTAL DEPTH 4187			PERF. 3610 - 3698				
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	155	1	234	3	Y	-0-					57
07	465 N	271	-0-	-194	-0-	106	1	165	3	Y	-0-					57
08	DLQ G-10	521	-0-	521	521	190	1	331	3	Y	-0-					57
09	971 N	450	-0-	-521	-0-	162	1	288	3	Y	-0-					57
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	142	1	280	3	Y	-0-					57
*11	450 N	321	-0-	-129	-0-	104	1	217	3	Y	-0-					57

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC ALLEN-FORD "A"		882575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO							
		WELL #: 1		RRCID -> 135237		COMPL. DATE 07/03/1990			TOTAL DEPTH 4280			PERF. 3698 - 3704				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

MUSSELMAN (CADDO) QUEST EMG, INC. MUSSELMAN CADDO UNIT		64065 500 684615		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD							
		WELL #: 281		RRCID -> 017788		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3620			PERF. 3385 - 3620				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

MYRL (CADD O REEF)
FURRY PRODUCING COMPANY
FORD, HENRY

64204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
291650
WELL #: 2 RRCID -> 117449 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1712 - 1722

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
06	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			-0-
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		N	-0-			-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-

MYRTLE BEACH (ATOKA)
XTO ENERGY INC.
BLACK RANCH

64223 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HOOD
945936
WELL #: 4M RRCID -> 133616 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 2580 - 2590

06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-			-0-
08	372 N	86	-0-	-286	-0-	86 2		N	-0-			-0-
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
*11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH

WELL #: 5M RRCID -> 134385 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2613 - 2628

06	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		N	-0-			-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			-0-
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2		N	-0-			-0-
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	248 2		N	-0-			-0-
10	341 N	244	-0-	-97	-0-	244 2		N	-0-			-0-
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	215 2		N	-0-			-0-

BLACK RANCH

WELL #: 6M RRCID -> 134386 COMPL. DATE 02/25/1990 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2685 - 2696

06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-			-0-
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		N	-0-			-0-
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			-0-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		N	-0-			-0-

NRC (STRAWN)
DFG ENERGY COMPANY LLC
ERNEST

64263 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
216724
WELL #: 1 RRCID -> 147209 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3730 PERF. 1770 - 1778

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-

NWR (STRAWN)
DFG ENERGY COMPANY LLC
CREEK NEAL UNIT

64276 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
216724
WELL #: 2402 RRCID -> 161157 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 1552 - 1570

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NWR (STRAWN)		//CONT.//		64276 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		3802	RRCID ->	161606	COMPL. DATE	11/18/1996	TOTAL DEPTH	3646	PERF. 1535 - 1541		
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
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-	

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

NALL (3400)				64391 400	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
NALL OIL & GAS				599295									
NALL, P.		WELL #:		2	RRCID ->	138522	COMPL. DATE	08/08/1980	TOTAL DEPTH	3672	PERF. 3446 - 3456		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	384 N	384	-0-	-0-	-0-		3 1	379 2	N	2		83	
07	496 N	487	-0-	-9	-0-		2 9	477 2	N	6		89	
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-		3 1	499 2	N	5		94	
09	390 N	256	-0-	-134	-0-		6 9	249 2	N	4		98	
10	496 N	438	-0-	-58	-0-		3 1	429 2	N	5		103	
11	480 N	466	-0-	-14	-0-		4 9	461 2	N	2		105	

NALL (3500)				64391 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.				850964									
NALL, P.		WELL #:		1	RRCID ->	100643	COMPL. DATE	02/26/1980	TOTAL DEPTH	4257	PERF. N/A		
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
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-		802 3		N	-0-		-0-	
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		1190 3		N	-0-		-0-	
08	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141 3		N	-0-		-0-	
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-		1043 3		N	-0-		-0-	
10	1178 N	1056	-0-	-122	-0-		1056 3		N	-0-		-0-	
11	1110 N	928	-0-	-182	-0-		928 3		N	-0-		-0-	

NALL, P.		WELL #:		1 A	RRCID ->	100644	COMPL. DATE	03/16/1982	TOTAL DEPTH	3644	PERF. 3479 - 3536		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
06	840 N	519	-0-	-321	-0-		519 3		N	-0-		-0-	
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-		934 3		N	-0-		-0-	
08	811 N	811	-0-	-0-	-0-		811 3		N	-0-		-0-	
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-		771 3		N	-0-		-0-	
10	930 N	549	-0-	-381	-0-		549 3		N	-0-		-0-	
11	780 N	625	-0-	-155	-0-		625 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
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3	N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3	N	-0-			-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3	N	-0-			-0-
10		186 N	163	-0-	-23	-0-	163 3	N	-0-			-0-
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 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
06		330 N	322	-0-	-8	-0-	322 2	N	-0-			-0-
07		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 2	N	-0-			-0-
08		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2	N	-0-			-0-
09		330 N	303	-0-	-27	-0-	303 2	N	-0-			-0-
*10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2	N	-0-			-0-
11		300 N	NO RPT	-0-	-300	-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
06		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2465 2	4 9 N	4			43
07		2821 N	2718	-0-	-103	-0-	2714 2	4 9 N	4			47
08		2728 N	2655	-0-	-73	-0-	2651 2	4 9 N	4			51
09		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2476 2	2 9 N	2			53
10		2728 N	2643	-0-	-85	-0-	2631 2	12 9 N	11			64
11		2580 N	2576	-0-	-4	-0-	2567 2	9 9 N	8			72
PARKER ENERGY COMPANY				640154								
SIKES, IDA B. & D.		WELL #:		1	RRCID ->	018026	COMPL. DATE	06/19/1954	TOTAL DEPTH	4324	PERF.	3910 - 3940
06		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2	N	-0-			-0-
07		155 N	152	-0-	-3	-0-	152 2	N	-0-			-0-
08		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-			-0-
09		150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2	N	-0-			-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			-0-
*11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 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
06		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871 2	N	-0-			-0-
07		961 N	895	-0-	-66	-0-	895 2	N	-0-			-0-
08		930 N	864	-0-	-66	-0-	864 2	N	-0-			-0-
09		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-			-0-
10		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2	N	-0-			-0-
*11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			-0-

NECESSITY (MARBLE FALLS)												
KEATING ENERGY, INC.												
BRADSHAW HEIRS												
64749 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STEPHENS												
453142												
WELL #: 1 RRCID -> 018032 COMPL. DATE 07/06/1948 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3908 - 3988												
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
06		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-	-0-
07		1736 N	1488	-0-	-248 B	-0-	1488	2		N	-0-	-0-
08		1550 N	1490	-0-	-60 B	-0-	1490	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		1470 N	1451	-0-	-19 B	-0-	1451	2		N	-0-	-0-
10		1488 N	1478	-0-	-10 B	-0-	1478	2		N	-0-	-0-
11		1440 N	1430	-0-	-10 B	-0-	1430	2		N	-0-	-0-

TAYLOR, R. S.												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 018035 COMPL. DATE 05/28/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 3965												
06		390 N	382	-0-	-8 B	-0-	382	2		N	-0-	-0-
07		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	2		N	-0-	-0-
08		403 N	282	-0-	-121 B	-0-	282	2		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	2		N	-0-	-0-
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-	-0-
*11		330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2		N	-0-	-0-

NEELY (BEND CONGL.)												
BRAKA OPERATING, L.L.C.												
COPELAND RANCH												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 9 RRCID -> 111098 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 3739 - 3742												
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-

S & E REAL ESTATE												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 186526 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3750 - 3154												
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-	-0-
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		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-	-0-

JACKSON "89"												
64808 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
088563												
WELL #: 1 RRCID -> 224280 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 3741 - 3747												
06		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-	-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-
08		434 N	393	-0-	-41	-0-	393	2		N	-0-	-0-
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-	-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-	-0-
*11		415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2		N	-0-	-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO.												
S&E REAL ESTATE												
715500												
WELL #: 2 RRCID -> 108463 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 3953 PERF. 3748 - 3756												
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
07		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-	-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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-

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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

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		
06	1440 #	1368	-0-	-72	-0-	1356	2	12	9	N	11	180
07	1488 #	1290	-0-	-198	-0-	1278	2	12	9	N	11	191
08	1457 #	1296	-0-	-161	-0-	1296	2			N	-0-	163
09	1380 #	1344	-0-	-36	-0-	1335	2	9	9	N	8	171
*10	1453 R	1453	-0-	-0-	-0-	1441	2	12	9	N	11	182
11	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	1371	2	9	9	N	8	190

PETRA OLEUM CORP.		659826		ASSOCIATED		49B			CNTY: NOLAN			
SPIRES, L. R.		WELL #: 303		RRCID -> 056105		COMPL. DATE 12/27/1961		TOTAL DEPTH 7230		PERF. N/A		
06	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-	23
07	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-	23
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-	23
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-	23
10	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-	23
11	210 #	207	-0-	-3	-0-	207	3			Y	-0-	23

SPIRES, L. R.		WELL #: 306		RRCID -> 056107		COMPL. DATE 06/29/1962		TOTAL DEPTH 7185		PERF. N/A		
06	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-	47
07	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-	47
08	775 #	670	-0-	-105	-0-	670	3			Y	-0-	47
09	750 #	635	-0-	-115	-0-	635	3			Y	-0-	47
10	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-	47
11	660 #	657	-0-	-3	-0-	657	3			Y	-0-	47

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		ASSOCIATED		49B			CNTY: NOLAN			
NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 203476		COMPL. DATE 02/13/1956		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 6557 - 6793		
06	8310	8492	-0-	182	-0-	8492	3			Y	-0-	-0-
07	8587	9748	-0-	1161	-0-	9748	3			Y	-0-	-0-
08	8587	9702	-0-	1115	-0-	9702	3			Y	-0-	-0-
09	8310	9088	-0-	778	-0-	3236	3			Y	-0-	-0-
10	8587	9272	-0-	685	-0-	3921	3	17	9	Y	15	2
*11	8310	8882	-0-	572	-0-	4493	3	26	9	Y	24	2

NORTH NENA LUCIA UNIT		WELL #: 45		RRCID -> 203477		COMPL. DATE 03/23/1956		TOTAL DEPTH 6985		PERF. 6719 - 6790		
06	1590 #	1440	-0-	-150	-0-	1440	3			Y	-0-	-0-
07	1643 #	1433	-0-	-210	-0-	1433	3			Y	-0-	-0-
08	1798 #	1321	-0-	-477	-0-	1321	3			Y	-0-	-0-
09	1740 #	1275	-0-	-465	-0-	1275	3			Y	-0-	-0-
10	1581 #	1369	-0-	-212	-0-	1369	3			Y	-0-	-0-
11	1440 #	1435	-0-	-5	-0-	1435	3			Y	-0-	-0-

NENA LUCIA (STRAWN REEF)		//CONT.//		64946 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: NOLAN					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		775854								
SOUTHWEST NENA LUCIA UNIT		WELL #:		3518	RRCID ->	221320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6703 - 6890
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NEW SALEM (CONGL.)				65190 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791								
SPARKS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123804	COMPL. DATE	03/28/1987	TOTAL DEPTH	4475	PERF.	4144 - 4152
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

NEWELL(CADDO)				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
06	2070 N	2066	-0-	-4	-0-	60	1	2006	3	N	-0-	97
07	2170 N	2013	-0-	-157	-0-	60	1	1953	3	N	-0-	97
08	2170 N	1814	-0-	-356	-0-	60	1	1754	3	N	-0-	97
09	2070 N	2020	-0-	-50	-0-	60	1	1960	3	N	-0-	97
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	60	1	2082	3	N	-0-	97
*11	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	60	1	1832	3	N	-0-	97

NEWELL 12-12		WELL #:		1D	RRCID ->	181612	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4443 - 4548
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-

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
06	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWELL, MRS. DELL "A"		WELL #:		12	RRCID ->	255221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1608 - 1613
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

NEWELL (COOK SAND) //CONT.// 65329 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD
 HARVICK, GEORGE R. //CONT.// 364200
 NEWELL, MRS. DELL "A" WELL #: 14 RRCID -> 255257 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1587 - 1591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 W	-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-

MAYES, J. WELL #: 1 RRCID -> 143609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3667 PERF. 3554 - 3580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-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-

VESTAL "B" WELL #: 2 RRCID -> 274444 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3580 - 3585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 W	104	-0-	104	B	104	104	2		N	-0-					-0-
09	0 W	104	-0-	104	B	208	104	2		N	-0-					-0-
10	0 W	100	-0-	100	B	308	100	2		N	-0-					-0-
11	0 W	99	-0-	99	B	407	99	2		N	-0-					-0-

HOPCO, INC. 390898
 VESTAL WELL #: 1 RRCID -> 224904 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3626 - 3634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2		N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-
08	31 N	16	-0-	-15	B	-0-	16	2		N	-0-					-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2		N	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2		N	-0-					-0-

ROCK OPERATING 722855
 LILLEY WELL #: 3 RRCID -> 172881 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3686 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					43
07	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2		N	-0-					43
08	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2		N	-0-					43
09	P&A-COND	-0-	-0-	-1	B	-0-				N	-0-					43
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	43	1			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32037 09/02/2016

NIMROD, NE. (LAKE SAND)			65513 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
STOVALL, HOWARD			824340									
DUNNING ALMA			WELL #: 1 A		RRCID -> 060458		COMPL. DATE 07/30/1974		TOTAL DEPTH 3325		PERF. N/A	
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	
06	330 N	66	-0-	-264	-0-	66	3	N	-0-		13	
07	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3	N	-0-		13	
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	3	N	-0-		13	
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-		13	
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-		13	
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-		13	

HILL W.A.			WELL #: 1 A		RRCID -> 061408		COMPL. DATE 03/08/1975		TOTAL DEPTH 3773		PERF. N/A	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3	N	-0-		29	
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3	N	-0-		29	
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	N	-0-		29	
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3	N	-0-		29	
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-		29	
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-		29	

NINETEENTH HOLE (MORRIS)			65535 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
S & H RESOURCES			740282									
COLEMAN COUNTRY CLUB			WELL #: 1		RRCID -> 096122		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 3041		PERF. 2190 - 2195	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

NOLAND (MARBLE FALLS)			65738 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC			637403									
NOLAND, E. T.			WELL #: 6		RRCID -> 032138		COMPL. DATE 10/19/1961		TOTAL DEPTH 3411		PERF. 3383 - 3407	
06	T. A.	155	-0-	155	1158	155	3	Y	-0-		-0-	
07	T. A.	211	-0-	211	1369	211	3	Y	-0-		-0-	
08	1762 N	393	-0-	-1369	-0-	393	3	Y	-0-		-0-	
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	Y	-0-		-0-	
*10	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	Y	-0-		-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			Y	NO RPT		-0-	

NOODLE, W. (PALO PINTO)			65827 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JONES			
STAR PRODUCTION, INC.			815108									
KING, J. W. 281			WELL #: 1		RRCID -> 164291		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4675 - 4680	
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	N	-0-		19	
07	434 N	419	-0-	-15	-0-	419	3	N	-0-		19	
08	496 N	416	-0-	-80	-0-	416	3	N	-0-		19	
09	450 N	421	-0-	-29	-0-	421	3	N	-0-		19	
10	434 N	390	-0-	-44	-0-	390	3	N	-0-		19	
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		19	

KING, J. W. 281			WELL #: 2		RRCID -> 167036		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 4880		PERF. 4660 - 4670	
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3	N	-0-		33	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		33	
08	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		33	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		33	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33	

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

NORRIS (CONGL. 4100)		66047 450		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367		WELL #: 107		RRCID -> 104857		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4108 - 4114
06	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2	N	-0-			7
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2	N	-0-			7
08	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2	N	-0-			7
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-			7
10	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	2	N	-0-			7
11	660 N	597	-0-	-63	-0-	597	2	N	-0-			7

ROCK CREEK		WELL #: 109		RRCID -> 105617		COMPL. DATE 04/00/1982		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 4114 - 4122		
06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-			-0-
09	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2	N	-0-			-0-
10	465 N	305	-0-	-160	-0-	305	2	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2	N	-0-			-0-

NORRIS (MARBLE FALLS)		66047 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
BANDERA PETROLEUM, INC.		048367		WELL #: 3		RRCID -> 041891		COMPL. DATE 03/15/1967		TOTAL DEPTH 4833		PERF. N/A
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2	N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	N	-0-			-0-
08	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
10	341 N	109	-0-	-232	-0-	109	2	N	-0-			-0-
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2	N	-0-			-0-

LEE R.P.		WELL #: 4		RRCID -> 063529		COMPL. DATE 05/17/1975		TOTAL DEPTH 4774		PERF. N/A		
06	240 N	196	-0-	-44	-0-	196	2	N	-0-			-0-
07	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	2	N	-0-			-0-
08	217 N	59	-0-	-158	-0-	59	2	N	-0-			-0-
09	210 N	64	-0-	-146	-0-	64	2	N	-0-			-0-
10	124 N	36	-0-	-88	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		WELL #: 1		RRCID -> 153992		COMPL. DATE 04/08/1995		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3744 - 3760
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-			-0-
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2	N	-0-			-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2	N	-0-			-0-
09	480 N	407	-0-	-73	-0-	407	2	N	-0-			-0-
10	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2	N	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2	N	-0-			-0-

CRABB, W. W.		WELL #: 1		RRCID -> 154019		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3882		PERF. 3752 - 3768		
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
08	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2	N	-0-			-0-
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	2	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	N	-0-			-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563										
WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		2	RRCID ->	154036	COMPL. DATE	08/16/1994	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3773 - 3830			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336	2		Y	-0-		-0-
07	372 N	361	-0-	-11	-0-			361	2		Y	-0-		-0-
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-			351	2		Y	-0-		-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-			382	2		Y	-0-		-0-
10	372 N	305	-0-	-67	-0-			305	2		Y	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-			330	2		Y	-0-		-0-

DAVIS, B. A.		WELL #:		1	RRCID ->	154041	COMPL. DATE	06/21/1995	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3709 - 3813			
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-			236	2		N	-0-		2
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-			232	2		N	-0-		2
08	217 N	196	-0-	-21	-0-			196	2		N	-0-		2
09	240 N	148	-0-	-92	-0-			148	2		N	-0-		2
10	217 N	169	-0-	-48	-0-			169	2		N	-0-		2
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-			191	2		N	-0-		2

CARVER		WELL #:		1	RRCID ->	157319	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	3776	PERF. 3700 - 3708			
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-

CARVER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	157944	COMPL. DATE	02/26/1996	TOTAL DEPTH	3766	PERF. 3650 - 3720			
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-

HAMOR, C. F.		WELL #:		2	RRCID ->	168850	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	3894	PERF. 3781 - 3800			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

HARRELL, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	196753	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	3905	PERF. 3761 - 3853			
06	210 N	202	-0-	-8	-0-			202	2		N	-0-		14
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-			206	2		N	-0-		14
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-			197	2		N	-0-		14
09	210 N	186	-0-	-24	-0-			186	2		N	-0-		14
10	217 N	185	-0-	-32	-0-			185	2		N	-0-		14
*11	203 N	203	-0-	-0-	-0-			203	2		N	-0-		14

WALKER, HALL (BARKER)		WELL #:		3	RRCID ->	197239	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	3861	PERF. 3697 - 3782			
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-			936	2		Y	-0-		-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-			951	2		Y	-0-		-0-
08	878 N	878	-0-	-0-	-0-			878	2		Y	-0-		-0-
09	930 N	837	-0-	-93	-0-			837	2		Y	-0-		-0-
10	961 N	822	-0-	-139	-0-			822	2		Y	-0-		-0-
*11	882 N	882	-0-	-0-	-0-			882	2		Y	-0-		-0-

NORTH RIDGE (DUFFER) //CONT.// 66076 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 THOMPSON, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 197331 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 3843 PERF. 3740 - 3810

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					32
07		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					32
08		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					32
09		900 N	808	-0-	-92	-0-	808	2			Y	-0-					32
10		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	2			Y	-0-					32
11		840 N	640	-0-	-200	-0-	640	2			Y	-0-					32

BARNES, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 208562 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3801 - 3830

06		630 N	455	-0-	-175	-0-	455	2			N	-0-					-0-
07		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10		713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

BARNES, J.E. ONE WELL #: 1 RRCID -> 208563 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3754 - 3800

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
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

GARRETT, SALLIE WELL #: 2 RRCID -> 212279 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3689 - 3740

06		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
08		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
09		1380 N	1349	-0-	-31	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
10		1426 N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
11		1380 N	1092	-0-	-288	-0-	1092	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

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-

BUTLER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 153278 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3660 - 3714

06		94 X	47	-0-	-47	-0-	47	2			Y	-0-					9
07		T. A.	47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-					9
08		94 X	47	-0-	-47	-0-	47	2			Y	-0-					9
09		T. A.	47	-0-	47	-0-	47	2			Y	-0-					9
10		T. A.	47	-0-	47	-0-	94	2			Y	-0-					9
11		T. A.	47	-0-	47	-0-	141	2			Y	-0-					9

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND					
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724									
ALLMAN, CHAS.		WELL #:		1	RRCID ->	153279	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	3770	PERF. 3723 - 3733		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
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-	

NORWOOD		WELL #:		58	RRCID ->	153280	COMPL. DATE	12/05/1994	TOTAL DEPTH	3760	PERF. 3648 - 3703		
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-	

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	153283	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	3830	PERF. 3710 - 3744		
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-	

STATE OF TEXAS "J"		WELL #:		2	RRCID ->	153361	COMPL. DATE	02/08/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3702 - 3726		
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-	

BUTLER, J. E.		WELL #:		38	RRCID ->	153362	COMPL. DATE	02/09/1995	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3643 - 3995		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	
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	

BUTLER, J. E.		WELL #:		33	RRCID ->	153981	COMPL. DATE	02/22/1995	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3708 - 3725		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
BOYD, W. T.		WELL #: 29		RRCID -> 153993		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3800 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 2		RRCID -> 154017		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3732 - 3785		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 601		RRCID -> 154042		COMPL. DATE 01/20/1992		TOTAL DEPTH 5467 PERF. 3688 - 3694		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PERKINS, M. M.		WELL #: 2		RRCID -> 154344		COMPL. DATE 03/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3724 - 3761		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HANKS, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 154818		COMPL. DATE 08/09/1981		TOTAL DEPTH 4065 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MADDING, R. A.		WELL #: 803		RRCID -> 154825		COMPL. DATE 05/06/1986		TOTAL DEPTH 3840 PERF. N/A		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					23

MADDING, R. A.		WELL #: 706		RRCID -> 155048		COMPL. DATE 11/29/1983		TOTAL DEPTH 3680 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					51

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
CUNNINGHAM		WELL #: 1		RRCID -> 155319		COMPL. DATE 06/13/1995		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3729 - 3790								
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
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-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 2		RRCID -> 155867		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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								
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-

STEWART, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 155916		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A								
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-

HARPER, R. E.		WELL #: 1		RRCID -> 155942		COMPL. DATE 08/14/1995		TOTAL DEPTH 3895 PERF. 3645 - 3649								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DAVIS, L. L.		WELL #: 502		RRCID -> 155944		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
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-

CHRISTMAS "B"		WELL #: 3		RRCID -> 155945		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 3730 PERF. N/A								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND								
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724														
BOYD, W. T.		WELL #: 628		RRCID -> 157305		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3702 - 3750								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
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

ROPER, E.		WELL #: 524		RRCID -> 157315		COMPL. DATE 12/07/1995		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3681 - 3698								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
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

DAVENPORT, EVA H.		WELL #: 2801		RRCID -> 157320		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3693 - 3719								
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-

NORWOOD		WELL #: 48		RRCID -> 173114		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 3681 PERF. 3604 - 3766								
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-

TERRELL, EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 173853		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3641 - 3718								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
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

MADDING, R. A.		WELL #: 804		RRCID -> 174456		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3744 - 3764								
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 38		RRCID -> 174584		COMPL. DATE 05/02/1999		TOTAL DEPTH 3697 PERF. 3626 - 3959								
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
NORWOOD, L. C.		WELL #: 52		RRCID -> 174862		COMPL. DATE 10/25/1999		TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3600 - 3678		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-		74 2		Y	-0-
10	T. A.	74	-0-	74	74		74 2		Y	-0-
11	T. A.	74	-0-	74	148		74 2		Y	-0-

ROPER, E.		WELL #: 531		RRCID -> 176039		COMPL. DATE 02/15/2000		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3597 - 3686		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 42		RRCID -> 177549		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3746 PERF. 3617 - 3698		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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-

BOYD, W. T.		WELL #: 33		RRCID -> 178655		COMPL. DATE 05/17/2000		TOTAL DEPTH 3814 PERF. 3698 - 3788		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 608		RRCID -> 178673		COMPL. DATE 07/10/2000		TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3676 - 3770		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 45		RRCID -> 178691		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 3803 PERF. 3697 - 3769		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 605		RRCID -> 179025		COMPL. DATE 08/28/2000		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3665 - 3768		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724								
ROPER, J. T.		WELL #:		415	RRCID ->	179028	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	3740	PERF. 3604 - 3693	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							13

ROPER, J. T.		WELL #:		413	RRCID ->	179392	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	3731	PERF. 3588 - 3864	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #:		51	RRCID ->	180803	COMPL. DATE	01/17/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3675 - 3745	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CREEK-NEAL UNIT		WELL #:		2401	RRCID ->	181170	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3840	PERF. 3701 - 3799	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CREEK NEAL UNIT		WELL #:		2403	RRCID ->	182846	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3660 - 3750	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							19

LITTLETON, J. C.		WELL #:		610	RRCID ->	182847	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3804	PERF. 3666 - 3754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HARRISON, J. L.		WELL #:		1214	RRCID ->	182848	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	3793	PERF. 3646 - 3716	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.// 66076 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND		
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.// 216724								
DAVIS, L. L.		WELL #: 505		RRCID -> 184223		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3664 - 3759		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COTTON, MATTIE		WELL #: 1303		RRCID -> 192992		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 3765 PERF. 3627 - 3683		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LITTLETON, J. C.		WELL #: 604		RRCID -> 193311		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3710 - 3813		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NORWOOD, L. C.		WELL #: 54		RRCID -> 195493		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 3726 PERF. 3634 - 3685		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			53

BUTLER, J. E.		WELL #: 48		RRCID -> 195494		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 3743 PERF. 3656 - 3700		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-
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-

BUTLER, J. E.		WELL #: 50		RRCID -> 196061		COMPL. DATE 05/17/2003		TOTAL DEPTH 3775 PERF. 3690 - 3748		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
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-

BUTLER, J. E.		WELL #: 41		RRCID -> 196757		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3681 - 3720		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-
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-

NORTH RIDGE (DUFFER)		//CONT.//		66076 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: EASTLAND							
DFG ENERGY COMPANY LLC		//CONT.//		216724											
NORWOOD, L. C.		WELL #:		61	RRCID ->	207603	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3690 - 3766				
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
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-
BOYD, W. T.		WELL #:		34	RRCID ->	209097	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	3827	PERF. 3635 - 3734				
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-
WOOD, J. R.		WELL #:		1002	RRCID ->	212458	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	3851	PERF. 3720 - 3766				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
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
NORTHEAST AREA (CADDO LIME)		WELL #:		66089 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS							
BIG SIX OIL COMPANY		WELL #:		070380											
LOUDDER, ETHYL		WELL #:		1	RRCID ->	018046	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
												PLUGGED AND ABANDONED		12/07/2016 - P/A 12/07/16	
NORVELL (CONGLOMERATE)		WELL #:		66178 666	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
TRACER OPERATING, INC.		WELL #:		863965											
MCCONNELL-MORELAND 28		WELL #:		1	RRCID ->	275773	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	3987	PERF. 3740 - 3770				
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-				-0-
08	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-				-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-				-0-
10	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT				-0-
NOVICE, NORTH (GRAY)		WELL #:		66255 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN							
SEVEN CROSS OPERATING, LLC		WELL #:		767834											
NOVICE UNIT		WELL #:		904	RRCID ->	090992	COMPL. DATE	10/07/1980	TOTAL DEPTH	3824	PERF. 3718 - 3715				
06	750 N	419	-0-	-331	-0-	419	3			N	-0-				-0-
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-				-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-				-0-
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	750 N	NO RPT	-0-	-750	-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		
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	

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

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		
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	2	N	-0-		81	
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2	N	-0-		81	
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	2	N	-0-		81	
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2	N	-0-		81	
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-		81	
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	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		
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.		-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-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #: 15		RRCID -> 086636		COMPL. DATE 09/22/1979		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2869 - 2877		
06	180	N	156	-0-	-24	B	-0-	14	1	142	3	N	-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	B	-0-	14	1	164	3	N	-0-
08	186	N	184	-0-	-2	B	-0-	17	1	167	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	190	N	190	-0-	-0-	B	-0-	18	1	172	3	N	-0-
10	186	N	174	-0-	-12	B	-0-	17	1	157	3	N	-0-
11	180	N	164	-0-	-16	B	-0-	16	1	148	3	N	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #: 21		RRCID -> 087712		COMPL. DATE 12/03/1979		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 2862 - 2869		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	

O'LAUGHLIN, MAURINE L.			WELL #: 20		RRCID -> 087801		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2882 - 2890		
06	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	19	1	193	3	N	-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	13	1	148	3	N	-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	16	1	155	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	210	N	193	-0-	-17	B	-0-	18	1	175	3	N	-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	B	-0-	16	1	166	3	N	-0-
11	180	N	179	-0-	-1	B	-0-	18	1	161	3	N	-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO		
F-F OIL COMPANY				257138					
HARTNETT				WELL #: 1	RRCID -> 219636	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2446	- 2533
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	174	-0-	-36 B	-0-	174 2			-0-
07	186 N	179	-0-	-7 B	-0-	179 2			-0-
08	217 N	88	-0-	-129 B	-0-	88 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	140	-0-	-40 B	-0-	140 2			-0-
10	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142 2			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2			-0-

HITEX RESOURCES, LP				390521					
DICKERSON				WELL #: 1	RRCID -> 113924	COMPL. DATE 02/01/1984	TOTAL DEPTH 4820	PERF. 3020	- 3026
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388					
MCMURREY, M.H.D				WELL #: 16D	RRCID -> 080545	COMPL. DATE 06/10/1978	TOTAL DEPTH 4380	PERF. 2811	- 2824
06	210 N	130	-0-	-80 B	-0-	130 2			-0-
07	186 N	149	-0-	-37 B	-0-	149 2			-0-
08	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2			-0-
10	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2			-0-
*11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L				WELL #: 10	RRCID -> 082460	COMPL. DATE 10/12/1978	TOTAL DEPTH 4240	PERF. 2756	- 2764
06	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2			-0-
07	403 N	364	-0-	-39 B	-0-	364 2			-0-
08	434 N	374	-0-	-60 B	-0-	374 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2			-0-
10	372 N	330	-0-	-42 B	-0-	330 2			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.				WELL #: 13	RRCID -> 086866	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH 4365	PERF. 2866	- 2874
06	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2			-0-
07	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 2			-0-
08	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2			-0-
10	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2			-0-
*11	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 2			-0-

MCMURREY, M.H. -D-				WELL #: 68D	RRCID -> 096804	COMPL. DATE 08/17/1981	TOTAL DEPTH 4378	PERF. 2854	- 2863
06	390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324 2			10
07	403 N	329	-0-	-74 B	-0-	329 2			10
08	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 2			10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 2			10
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2			10
*11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2			10

O'LAUGHLIN (2800) //CONT.// 66940 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PALO PINTO												
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388												
O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 14 RRCID -> 097754 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2922												
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

06		90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
07		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
08		104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-			-0-
10		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97 2	N	-0-			-0-
*11		95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2	N	-0-			-0-

MCMURRY, M.H.D. WELL #: 73D RRCID -> 099130 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3041 PERF. 2822 - 2915												

06		270 N	233	-0-	-37 B	-0-	233 2	N	-0-			-0-
07		310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
08		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	231	-0-	-9 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
10		279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
*11		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 27 RRCID -> 099131 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 4341 PERF. 2920 - 2935												

06		360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
07		403 N	342	-0-	-61 B	-0-	342 2	N	-0-			-0-
08		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
10		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
*11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.D. WELL #: 75D RRCID -> 101668 COMPL. DATE 07/30/1982 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2891 - 2923												

06		30 N	21	-0-	-9 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
08		31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
*11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-

M.H. MCMURREY D WELL #: 79D RRCID -> 103016 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 2860 - 2909												

06		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
07		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
08		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
10		32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
*11		35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. D. WELL #: 84D RRCID -> 103535 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 4424 PERF. 2736 - 2858												

06		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-

O'LAUGHLIN (2800)		//CONT.//		66940 300	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PALO PINTO	
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H.		WELL #:		23	RRCID -> 103805			COMPL. DATE 12/27/1982			TOTAL DEPTH 4397	PERF. 2853 - 2928
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	

06	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-	
07	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-	
08	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	
10	155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151 2	N	-0-			-0-	
*11	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		25	RRCID -> 105068			COMPL. DATE 02/17/1983			TOTAL DEPTH 4393	PERF. 2871 - 2903

06	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
07	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-	
08	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	30 N	27	-0-	-3 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-	
10	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 2	N	-0-			-0-	
*11	29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		26	RRCID -> 105784			COMPL. DATE 03/20/1983			TOTAL DEPTH 4420	PERF. 2812 - 2894

06	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-			-0-	
07	279 N	99	-0-	-180 B	-0-	99 2	N	-0-			-0-	
08	310 N	121	-0-	-189 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 2	N	-0-			-0-	
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-			-0-	
*11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-	

MCMURREY, M. H.		WELL #:		27	RRCID -> 105785			COMPL. DATE 03/09/1983			TOTAL DEPTH 4430	PERF. 2852 - 2906

06	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-	
07	434 N	404	-0-	-30 B	-0-	404 2	N	-0-			-0-	
08	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
10	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 2	N	-0-			-0-	
*11	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2	N	-0-			-0-	

WILSON, E. S.		WELL #:		1	RRCID -> 189217			COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 4260	PERF. 2397 - 2407

06	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-			-0-	
07	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-	
08	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144 2	N	-0-			-0-	
10	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-	
*11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-	

SENDERO ENERGY INC.		766971		RRCID -> 138046			COMPL. DATE 04/09/1991			TOTAL DEPTH 4154	PERF. 2813 - 2819	
GREEN, FLORENCE		WELL #:		20								

06	300 N	253	-0-	-47 B	-0-	40 1	213 2	N	-0-		-0-	
07	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	74 1	288 2	N	-0-		-0-	
08	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	88 1	281 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	44 1	127 2	N	-0-		-0-	
10	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	72 1	193 2	N	-0-		-0-	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-			N	NO RPT		-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 PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 N	36	-0-	-54 B	-0-	36 3		N	-0-			-0-
07	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3		N	-0-			-0-
08	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59 3		N	-0-			-0-
*10	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-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

06	150 N	107	-0-	-43	-0-	107 2		N	-0-			31
07	155 N	110	-0-	-45	-0-	110 2		N	-0-			31
08	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 2		N	-0-	1 5		30
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91 2		N	-0-	1 5		29
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 2		N	-0-	1 5		28
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94 2		N	-0-	1 5		27

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

06	1650 N	1540	-0-	-110	-0-	1540 2		N	-0-			-0-
07	1643 N	1553	-0-	-90	-0-	1553 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	241	-0-	-1216	-0-	241 2		N	-0-			-0-
09	1530 N	15	-0-	-1515	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	1550 N	14	-0-	-1536	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. WELL #: 31 RRCID -> 117203 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4046 - 4056

06	300 N	279	-0-	-21	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07	341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		N	-0-			-0-
08	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-			-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 2		N	-0-			-0-
10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 2		N	-0-			-0-
*11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-			-0-

PATTERSON, E.W. C WELL #: 1C RRCID -> 126204 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 3878 - 3894

06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2		N	-0-			-0-
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31 2		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57 2		N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 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

06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		N	-0-			-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-			-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-			-0-
*11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 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	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
06	840 X	549	-0-	-291	-0-	50 1	499 3	N	-0-	-0-
07	868 X	550	-0-	-318	-0-	44 1	506 3	N	-0-	-0-
08	868 X	575	-0-	-293	-0-	53 1	522 3	N	-0-	-0-
09	840 X	624	-0-	-216	-0-	59 1	565 3	N	-0-	-0-
10	682 X	591	-0-	-91	-0-	58 1	533 3	N	-0-	-0-
11	570 X	539	-0-	-31	-0-	54 1	485 3	N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 29		RRCID -> 101831		COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 4296 PERF. 4230 - 4282		
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-

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								
06	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799 2		N	-0-	25
07	904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2		N	-0-	25
08	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100 2		N	-0-	25
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-	25
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-	25
*11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-	25

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 7		RRCID -> 082457		COMPL. DATE 01/05/1979		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4221 - 4259		
06	1620 N	1435	-0-	-185	-0-	1435 2		N	-0-	42
07	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2		N	-0-	42
08	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2		N	-0-	42
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 2		N	-0-	42
10	1798 N	1607	-0-	-191	-0-	1607 2		N	-0-	42
*11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2		N	-0-	42

OPAL KELLY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082674		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 4176 PERF. 4022 - 4078		
06	750 N	333	-0-	-417	-0-	333 2		N	-0-	-0-
07	403 N	275	-0-	-128	-0-	275 2		N	-0-	-0-
08	527 N	359	-0-	-168	-0-	359 2		N	-0-	-0-
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-	-0-
*11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-	-0-

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #: 11		RRCID -> 086868		COMPL. DATE 10/17/1979		TOTAL DEPTH 4902 PERF. 4201 - 4212		
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19 2		N	-0-	-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-	-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		N	-0-	-0-
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	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	2	N	-0-			101
07	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2	N	-0-			101
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2	N	-0-			101
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-			101
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-			101
*11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2	N	-0-			101

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		72D	RRCID ->	099433	COMPL. DATE	04/10/1982	TOTAL DEPTH	4340	PERF. 4219 - 4227	
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-			-0-
07	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-			-0-
*11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H. D		WELL #:		85D	RRCID ->	104140	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4312 - 4318	
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
08	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2	N	-0-			-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
*11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M.H.		WELL #:		24	RRCID ->	105059	COMPL. DATE	02/05/1983	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 4290 - 4299	
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			30
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-			30
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			30
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			30
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	254	2	N	4			34
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-			34

PITCOCK, INC.		WELL #:		10	RRCID ->	186262	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	4850	PERF. 4191 - 4197	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50

O'LAUGHLIN, W. (4200)		WELL #:		25	RRCID ->	118359	COMPL. DATE	06/23/1981	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4198 - 4208	
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-

O'LAUGHLIN, W. (4200)		//CONT.// 66944 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
MAURINE L. O'LAUGHLIN		WELL #: 26		RRCID -> 118360		COMPL. DATE 07/02/1981		TOTAL DEPTH 4323		PERF. 4261 - 4268	
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
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	94 1	937 3	N	12	73 1	108
07	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	13 9	980 3	N	8		116
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	85 1	1078 3	N	9		125
09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	9 9	1076 3	N	6		131
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	109 1	933 3	N	9		140
*11	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	10 9	953 3	N	7		147
						112 1					
						7 9					
						102 1					
						10 9					
						105 1					
						8 9					
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									
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	514 2		N	-0-		-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-		-0-
08	589 N	581	-0-	-8	-0-	581 2		N	-0-		-0-
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		N	-0-		-0-
10	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-		-0-
*11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 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	
06	960 N	802	-0-	-158	-0-	672 2	130 9	N	118	145 1	114
07	961 N	829	-0-	-132	-0-	667 2	162 9	N	147	157 1	104
08	899 N	731	-0-	-168	-0-	601 2	130 9	N	118		222
09	810 N	602	-0-	-208	-0-	577 2	25 9	N	23	226 1	18
10	837 N	718	-0-	-119	-0-	523 2	195 9	N	177	1 5	195
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	516 2	51 9	N	46	167 1	74
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 178036		COMPL. DATE 12/31/1986		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3321 - 3360	
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 2		N	-0-		24
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	517 2	183 9	N	166	166 1	24
08	527 N	502	-0-	-25	-0-	502 2		N	-0-		24
09	510 N	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-		24
10	713 N	502	-0-	-211	-0-	502 2		N	-0-		24
*11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 2		N	-0-		24
ALICE "2257"		WELL #: 1		RRCID -> 181155		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 3565		PERF. 3308 - 3316	
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59 2		N	-0-		-0-
07	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-		-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		N	-0-		-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		N	-0-		-0-
STAPP RANCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181156		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 4060		PERF. 3276 - 3282	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		307

OLIVE MAE (CADDO)		//CONT.// 67155 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS	
PETEX		//CONT.// 659782							
HIGGINS UNIT		WELL #: 2B		RRCID -> 183010		COMPL. DATE 06/05/2001		TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3296 - 3302	
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
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-	-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2	N	-0-	-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-	-0-
*11	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-	-0-

TOMLIN "3396"		WELL #: 2		RRCID -> 185541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3302 - 3342	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

DOYLE "34" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 206859		COMPL. DATE 03/22/2005		TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3283 - 3287	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2	N	-0-	-0-
07	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-	-0-
08	217 N	143	-0-	-74	-0-	143 2	N	-0-	-0-
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 2	N	-0-	-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-	235 2	N	-0-	-0-
*11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2	N	-0-	-0-

COMPTON "7"		WELL #: 1		RRCID -> 215650		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3318 - 3330	
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	256
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	256
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	256
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	252
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-	252
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	252

COMPTON, DON		WELL #: 1		RRCID -> 258543		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3338 - 3346	
06	90 N	28	-0-	-62	-0-	28 2	N	-0-	11
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2	N	-0-	11
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2	N	-0-	11
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-	11
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2	N	-0-	11
11	180 N	110	-0-	-70	-0-	110 2	N	-0-	11

COMPTON SISTERS "2960"		WELL #: 1		RRCID -> 273279		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3330 - 3340	
06	330 N	280	-0-	-50	-0-	280 2	N	-0-	-0-
07	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2	N	-0-	-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2	N	-0-	-0-
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2	N	-0-	-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-	-0-
11	300 N	274	-0-	-26	-0-	274 2	N	-0-	-0-

VAN WINKLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281127		COMPL. DATE 09/01/2016		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3355 - 3360	
*09	300 X	108	-0-	-192	-0-	108 2	N	-0-	-0-
*10	310 X	190	-0-	-120	-0-	190 2	N	-0-	-0-
*11	300 X	147	-0-	-153	-0-	147 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

OILIVE MAE (CADDO)		//CONT.//		67155 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782								
CHANNEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	281550	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 3320 - 3346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08		304 X	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-		-0-
*09		336 X	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-
*10		312 X	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-		-0-
*11		265 X	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-		-0-

ONEAL (CADDO)		67332 250		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ROYAL TEXAN RESOURCES CO.		732111										
BARKER, C.A.		WELL #:		3	RRCID ->	121012	COMPL. DATE	06/00/1985	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3250 - 3265	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		24
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		24

ONEAL (MARBLE FALLS)		67332 750		ASSOCIATED	49B		CNTY: STEPHENS					
GULF COAST OPERATORS, INC.		337930										
CREAGH, JAS. S.		WELL #:		1	RRCID ->	018059	COMPL. DATE	05/28/1954	TOTAL DEPTH	4027	PERF. 3985 - 3987	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

ONETA (MARBLE FALLS)		67360 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STEPHENS					
ATWELL TECHNICAL SERVICES, INC.		036634										
TRICE, W. G., MRS.		WELL #:		2 U	RRCID ->	045333	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4198 - 4218	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ORAN (MARBLE FALLS)		67477 400		ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BACON ENERGY		042398										
BRIMER		WELL #:		1	RRCID ->	274095	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	4655	PERF. 3958 - 4480	
06	660 N	647	-0-	-13	-0-	647 2			N	-0-		73
07	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2			N	-0-		73
08	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803 2			N	-0-		73
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2			N	-0-		73
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT		73
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-				N	NO RPT		73

ECHO PRODUCTION, INC.		240125		RRCID ->	275315	COMPL. DATE	03/14/2014	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4552 - 4944	
GREEN, W.T.		WELL #:		7							
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-	-0-
07	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2			N	-0-	-0-
08	1395 N	1178	-0-	-217	-0-	1178 2			N	-0-	-0-
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2			N	-0-	-0-
*10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230 2			N	-0-	-0-
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-				N	NO RPT	-0-

ORAN (MARBLE FALLS) H3 OPERATING, LLC NORTH ORAN		//CONT.//	67477 400 351867	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

ORAN (4230 CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. CHUMLEA			67477 500 643730	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO									

ORAN (MARBLE FALLS) H3 OPERATING, LLC NORTH ORAN			67477 400 351867	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO									

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-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-

ORAN (4230 CONGL) PATTON EXPLORATION, INC. CHUMLEA			67477 500 643730	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PALO PINTO									

06	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	43	1	208	2	N	-0-				18
07	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	18	1	74	2	N	-0-				18
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	18	1	78	2	N	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	86	-0-	-154 B	-0-	16	1	70	2	N	-0-				18
10	105 N	105	-0-	-0- B	-0-	20	1	85	2	N	-0-				18
11	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	10	1	72	2	N	-0-				18

NORMAN-ORAN UNIT						CNTY: PALO PINTO									

06	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	14	1	66	2	N	-0-				8
07	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	39	1	162	2	N	-0-				8
08	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	39	1	166	2	N	-0-				8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	35	1	150	2	N	-0-				8
10	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	43	1	181	2	N	-0-				8
11	210 N	175	-0-	-35 B	-0-	23	1	152	2	N	-0-				8

SKY RESOURCES, INC. PUREFOY-MASK			786408			CNTY: PALO PINTO									

06	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN, FLORENCE -A-						CNTY: PALO PINTO									

06	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662	3			N	-0-				-0-
07	682 N	626	-0-	-56 B	-0-	626	3			N	-0-				-0-
08	713 N	581	-0-	-132 B	-0-	581	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-				-0-
10	620 N	580	-0-	-40 B	-0-	580	3			N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

STOVALL OPERATING CO. SINGLETON, JOE			824339			CNTY: PALO PINTO									

06	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2			N	-0-				-0-
07	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2			N	-0-				-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	480 N	337	-0-	-143 B	-0-	337	2			N	-0-				-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2			N	-0-				-0-
11	300 N	259	-0-	-41 B	-0-	259	2			N	-0-				-0-

ORAN, NE. (CONGL)		67479 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
BRIGADIER OPERATING, LLC		092592													
ORAN-PATTON		WELL #: 1		RRCID -> 084190		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 3005 - 3036					
M	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
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-

ORAN PATTON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 085020		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4616 - 4636					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OXFORD (CADD0)		67919 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD							
CDJ OIL CO.		140598													
HOOKER 24		WELL #: 1		RRCID -> 159996		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 4301 - 4310					
06	150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-				42
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				42
08	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				42
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-				42
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-				42
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT				42

CLEAR FORK, INCORPORATED		159500						CNTY: SHACKELFORD							
RUBY 50		WELL #: 1		RRCID -> 269357		COMPL. DATE 02/14/2013		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 3978 - 4062					
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-				-0-
07	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-				-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-				-0-
09	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-				-0-
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-				-0-
11	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-				-0-

VAN OPERATING, LTD.		881442						CNTY: SHACKELFORD							
NEWELL G-5		WELL #: 2D		RRCID -> 197806		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 4576 - 4586					
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-

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					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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	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
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2	N	-0-		-0-
07	403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2	N	-0-		-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2	N	-0-		-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2	N	-0-		-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-		-0-
*11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2	N	-0-		-0-

REPASS		WELL #: 2		RRCID -> 108888		COMPL. DATE 12/19/1983		TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4087 - 4100			
06	540 N	286	-0-	-254	-0-	286	2	N	-0-		-0-
07	744 N	562	-0-	-182	-0-	562	2	N	-0-		-0-
08	682 N	498	-0-	-184	-0-	498	2	N	-0-		-0-
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2	N	-0-		-0-
10	558 N	254	-0-	-304	-0-	254	2	N	-0-		-0-
11	480 N	131	-0-	-349	-0-	131	2	N	-0-		-0-

SKY RESOURCES, INC.		786408		RRCID -> 109788		COMPL. DATE 02/16/1984		TOTAL DEPTH 4174 PERF. 4064 - 4082			
DOFFLEMYER		WELL #: 1									
06	1530 N	1157	-0-	-373	-0-	1157	3	N	-0-		-0-
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
08	1209 N	1126	-0-	-83	-0-	1126	3	N	-0-		-0-
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TODD		WELL #: 1		RRCID -> 175259		COMPL. DATE 12/05/1999		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4036 - 4115			
06	1830 N	1652	-0-	-178	-0-	1652	3	N	-0-		-0-
07	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
08	1860 N	1856	-0-	-4	-0-	1856	3	N	-0-		-0-
09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1790	-0-	-132	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		68130 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
GANNETT OPERATING LLC		293813									
JOHNS		WELL #: 1		RRCID -> 204164		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4124 - 4148			
06	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	Y	-0-		8
07	124 N	100	-0-	-24	-0-	100	2	Y	-0-		8
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-		8
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	93	2	1 9 Y	1		9
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1 9 Y	1		10
11	120 N	104	-0-	-16	-0-	103	2	1 9 Y	1		11

JOHNS		WELL #: 2		RRCID -> 212399		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4032 - 4050			
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	Y	-0-		10
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-		10
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		10
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	101	2	1 9 Y	1		11
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1 9 Y	1		12
11	120 N	112	-0-	-8	-0-	111	2	1 9 Y	1		13

PK BASS HOLLOW (ATOKA CONGL.)		//CONT.//		68130 003	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
GANNETT OPERATING LLC		//CONT.//		293813										
JOHNS		WELL #:		4	RRCID ->	222979	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	4210 - 4230		
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	
06	3510 X	3254	-0-	-256	-0-	3221	2	33	9	Y	30	52	1	13
07	3596 X	3406	-0-	-190	-0-	3376	2	30	9	Y	27	17	1	23
08	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	3376	2	23	9	Y	21	35	1	9
09	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3302	2	37	9	Y	34	17	1	26
10	3410 X	3388	-0-	-22	-0-	3360	2	28	9	Y	25	35	1	16
11	3300 X	3210	-0-	-90	-0-	3181	2	29	9	Y	26	17	1	25

GRAGG, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	228801	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3860 - 3868		
06	1320 X	835	-0-	-485	-0-	835	2			N	-0-			10
07	1364 X	651	-0-	-713	-0-	638	2	13	9	N	12	5	8	17
08	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1543	2	4	9	N	4	2	8	19
*09	1230 X	1084	-0-	-146	-0-	1078	2	6	9	N	5	5	8	19
10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1165	2	4	9	N	4	4	8	19
*11	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	1554	2	8	9	N	7	3	8	23

PK DAM (CONGLOMERATE "A")		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A		
PITCOCK, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A		
MURPHY FRANCES B.		WELL #:		1	RRCID ->	070041	COMPL. DATE	12/15/1976	TOTAL DEPTH	4261	PERF.	N/A		
06	450 N	-0-	-0-	-450 B	-0-					N	-0-			17
07	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-					N	-0-			17
08	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-			17
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			17

FRANCIS MURPHY		WELL #:		3	RRCID ->	071206	COMPL. DATE	03/12/1977	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	N/A		
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					N	-0-			2
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-0-					N	-0-			2
08	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-			2
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			2

MURPHY, FRANCES B.		WELL #:		4	RRCID ->	074925	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2626 - 2637		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			12
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
PLUGGED AND ABANDONED 09/10/2015 - PLUGGED 09/10/2015														

PK DAM (CONGLOMERATE "B")		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981		
PITCOCK, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981		
MURPHY, FRANCIS		WELL #:		7	RRCID ->	082262	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	3971 - 3981		
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			70
07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			70
08	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

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			
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
06		150 N	94	-0-	-56	-0-	94 3	N	-0-		86
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	N	-0-		86
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-		86
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		86
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		86
11		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			
06		750 N	582	-0-	-168	-0-	175 1	407 2	N	-0-	23
07		682 N	673	-0-	-9	-0-	208 1	465 2	N	-0-	23
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	193 1	480 2	N	-0-	23
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23
11		660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-			N	NO RPT	23

PITCOCK, INC.		665870									
MURPHY, FRANCES B.		WELL #: 5		RRCID -> 074926		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A			
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5
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
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			
06		30 #	14	-0-	-16	-0-	4 1	10 2	N	-0-	-0-
07		37 R	37	-0-	-0-	-0-	11 1	26 2	N	-0-	-0-
08		31 #	28	-0-	-3	-0-	8 1	20 2	N	-0-	-0-
09		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT	-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			
06		210 #	113	-0-	-97	-0-	113 2		N	-0-	-0-
07		217 #	87	-0-	-130	-0-	87 2		N	-0-	-0-
08		217 #	62	-0-	-155	-0-	62 2		N	-0-	-0-
09		210 #	115	-0-	-95	-0-	115 2		N	-0-	-0-
10		124 #	89	-0-	-35	-0-	89 2		N	-0-	-0-
11		120 #	76	-0-	-44	-0-	76 2		N	-0-	-0-

MCMURREY, M. H.		WELL #: 920		RRCID -> 170975		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4054 - 4084			
06		510 #	374	-0-	-136	-0-	374 2		N	-0-	42
07		434 #	363	-0-	-71	-0-	363 2		N	-0-	42
08		434 #	364	-0-	-70	-0-	364 2		N	-0-	42
09		420 #	274	-0-	-146	-0-	274 2		N	-0-	42
10		434 #	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-	42
11		360 #	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-	42

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388											
MCMURREY, M. H. C		WELL #:		50C	RRCID ->	175702	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	4245	PERF.	4149 - 4162			
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	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06	755 R	755	-0-	-0-	-0-	-0-		755	2		N	-0-			66
07	797 R	797	-0-	-0-	-0-	-0-		797	2		N	-0-			66
08	778 R	778	-0-	-0-	-0-	-0-		778	2		N	-0-			66
09	671 R	671	-0-	-0-	-0-	-0-		671	2		N	-0-			66
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	-0-		678	2		N	-0-			66
*11	645 R	645	-0-	-0-	-0-	-0-		645	2		N	-0-			66

MCMURREY, M. H.		WELL #:		32	RRCID ->	178143	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3767 - 3774			
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-		38	2		N	-0-			9
07	62 #	36	-0-	-26	-0-	-0-		36	2		N	-0-			9
08	62 #	34	-0-	-28	-0-	-0-		34	2		N	-0-			9
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	-0-		33	2		N	-0-			9
10	33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-		33	2		N	-0-			9
*11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	-0-		36	2		N	-0-			9

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		100C	RRCID ->	183177	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	4060 - 4072			
06	480 #	394	-0-	-86	-0-	-0-		379	2	15	9	N	14		100
07	589 #	409	-0-	-180	-0-	-0-		409	2			N	-0-		100
08	589 #	411	-0-	-178	-0-	-0-		411	2			N	-0-		100
09	570 #	219	-0-	-351	-0-	-0-		219	2			N	-0-		100
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	-0-		431	2			N	-0-		100
*11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	-0-		367	2	59	9	N	54	154 1	-0-

CLAYPOOL-BOWEN		WELL #:		1	RRCID ->	195461	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	4190	PERF.	4051 - 4075			
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	-0-		147	2		N	-0-			19
07	155 #	154	-0-	-1	-0-	-0-		154	2		N	-0-			19
08	155 R	155	-0-	-0-	-0-	-0-		155	2		N	-0-			19
09	150 #	119	-0-	-31	-0-	-0-		119	2		N	-0-			19
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-		150	2		N	-0-			19
*11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	-0-		159	2		N	-0-			19

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:		648640	RRCID ->	143012	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	4320	PERF.	4234 - 4244			
GARLAND BEND UNIT		1													
06	120 #	41	-0-	-79	-0-	-0-		41	2		N	-0-			-0-
07	137 R	137	-0-	-0-	-0-	-0-		137	2		N	-0-			-0-
08	131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-			-0-
09	85 R	85	-0-	-0-	-0-	-0-		85	2		N	-0-			-0-
10	124 #	84	-0-	-40	-0-	-0-		84	2		N	-0-			-0-
*11	124 R	124	-0-	-0-	-0-	-0-		124	2		N	-0-			-0-

PITCOCK, INC.		WELL #:		665870	RRCID ->	114230	COMPL. DATE	01/02/1978	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3819 - 3834			
MURPHY,FRANCES B.		6													
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				16	1	N	-0-		52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2016 - PLUGGED 06/10/16															

P.K. DAM (CONGL. 3820)		//CONT.//		68136 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO			
TOWER RESOURCES INC				862857			TOTAL DEPTH	4325	PERF. 4000 - 4009	
B.R.A.		WELL #:		2	RRCID -> 105787	COMPL. DATE 06/06/1983				
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
06	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92 3	N	-0-		-0-
07	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3	N	-0-		-0-
08	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3	N	-0-		-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97 3	N	-0-		-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 3	N	-0-		-0-
11	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3	N	-0-		-0-

BRA		WELL #:		4	RRCID -> 121863	COMPL. DATE 11/12/1984	TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3752 - 3768			
06	660 #	580	-0-	-80	-0-	580 3	N	-0-		-0-
07	735 R	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-		-0-
08	682 #	578	-0-	-104	-0-	578 3	N	-0-		-0-
09	622 R	622	-0-	-0-	-0-	622 3	N	-0-		-0-
10	744 #	658	-0-	-86	-0-	658 3	N	-0-		-0-
11	720 #	447	-0-	-273	-0-	447 3	N	-0-		-0-

P.K. LAKE (CONGL.)				68140 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683			TOTAL DEPTH	4222	PERF. 3980 - 3984	
BBB & C		WELL #:		1	RRCID -> 208023	COMPL. DATE 01/14/2005				
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-		-0-
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2	N	-0-		-0-
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2	N	-0-		-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 2	N	-0-		-0-
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2	N	-0-		-0-
*11	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2	N	-0-		-0-

GANNETT OPERATING LLC				293813			TOTAL DEPTH	4245	PERF. 4010 - 4090	
CAUDILL HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 252165	COMPL. DATE 06/12/2009				
06	660 N	608	-0-	-52	-0-	608 2	N	-0-		57
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2	N	-0-		57
08	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 2	N	-0-	57 7	-0-
09	600 N	558	-0-	-42	-0-	558 2	N	-0-		-0-
10	620 N	561	-0-	-59	-0-	561 2	N	-0-		-0-
*11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925			TOTAL DEPTH	4070	PERF. 4030 - 4070	
CAUDILL HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 111956	COMPL. DATE 07/18/1983				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

P. K. PARK (CONGL.) 3950				68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.				150683			TOTAL DEPTH	4318	PERF. 4038 - 4194	
COSTELLO		WELL #:		1	RRCID -> 202691	COMPL. DATE N/A				
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2	N	-0-		-0-
07	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2	N	-0-		-0-
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2	N	-0-		-0-
09	810 N	671	-0-	-139	-0-	671 2	N	-0-		-0-
10	837 N	538	-0-	-299	-0-	538 2	N	-0-		-0-
11	720 N	621	-0-	-99	-0-	621 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

P. K. PARK (CONGL.) 3950		//CONT.//		68143 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
CHOLLA PETROLEUM, INC.		//CONT.//		150683								
SNODDY STUART		WELL #:		2	RRCID ->	203405	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	4224	PERF.	3963 - 3968
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
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-		51
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-		51
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-		51
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-		51
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		51
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-		51

P & R				68227 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD			
VAN OPERATING, LTD.				881442								
DOSS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	147658	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	4280 - 4296
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

PALM (CADD)				68607 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD			
PETEX				659782								
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		2	RRCID ->	203462	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3540 - 3548
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
06	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-		-0-
07	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2		N	-0-		-0-
09	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2		N	-0-		-0-
10	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2		N	-0-		-0-
*11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		N	-0-		-0-

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		3	RRCID ->	206867	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	4205	PERF.	3536 - 3546
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	1268	2	803 9	N	730	644 1	284
07	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	1320	2	909 9	N	826	957 1	153
08	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	823	2	812 9	N	738	639 1	252
09	2070 N	1968	-0-	-102	-0-	1246	2	722 9	N	656	791 1	117
10	2232 N	1933	-0-	-299	-0-	1245	2	688 9	N	625	473 1	269
*11	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1116	2	626 9	N	569	643 1	195

ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		1	RRCID ->	212585	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	3810 - 3820
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

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 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
06	1710 #	1076	-0-	-634	-0-	1076	3		N	-0-		-0-
07	1767 #	1031	-0-	-736	-0-	1031	3		N	-0-		-0-
08	1769 R	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
09	1650 #	1644	-0-	-6	-0-	1644	3		N	-0-		-0-
10	1550 #	1252	-0-	-298	-0-	1252	3		N	-0-		-0-
*11	2198 R	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-		-0-

PALO PINTO (MARBLE FALLS CONGL.)												
DALLAS PRODUCTION, INC.												
WHARTON												
WELL #: 1 RRCID -> 170670 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 4128 - 4360												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

TARPON OIL & GAS CO.												
BOA												
WELL #: 1 RRCID -> 269391 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4410 - 4420												
06	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3		N	-0-		176
07	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3		N	-0-		176
08	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-		176
09	1950 N	1004	-0-	-946	-0-	1004	3		N	-0-		176
10	1364 N	966	-0-	-398	-0-	966	3		N	-0-		176
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-				N	NO RPT		176

PALO PINTO (STRAWN)												
PEBA OIL & GAS, INC.												
HOLUB, HENRY												
WELL #: 11 RRCID -> 266750 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2778 - 2819												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
08	155 N	34	-0-	-121	-0-	34	2		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO, SW (STRAWN)												
PEBA OIL & GAS, INC.												
HEATH ELIZABETH												
WELL #: 2 RRCID -> 067488 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

HEATH, ELIZABETH												
WELL #: 4 RRCID -> 073095 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

TEJAS WESTERN CORP.												
TURNER												
WELL #: 3 RRCID -> 073827 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A												
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-		-0-
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2		N	-0-		-0-
08	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-		-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-		-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	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		
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	
06		215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 3			N	-0-	397
07		155 #	95	-0-	-60	-0-	95 3			N	-0-	397
08		155 #	122	-0-	-33	-0-	100 3	22 9		N	20	417
*09		260 R	260	-0-	-0-	-0-	150 3	110 9		N	100	517
10		217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT	517
11		210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT	517

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 261288		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3424 - 3435				
STUART, J. N. "A"		WELL #: 25										
06		177 R	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-	-0-
07		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-	-0-
08		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	-0-
09		188 R	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-	-0-
10		192 R	192	-0-	-0-	-0-	192 2			N	-0-	-0-
*11		180 R	180	-0-	-0-	-0-	180 2			N	-0-	-0-

J. N. STUART		WELL #: 7433		RRCID -> 275278		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4022 - 4052				
06		2220	2065	-0-	-155	-0-	2065 2			N	-0-	-0-
07		2294	2258	-0-	-36	-0-	2258 2			N	-0-	-0-
08		2139 #	1988	-0-	-151	-0-	1988 2			N	-0-	-0-
09		2075 R	2075	-0-	-0-	-0-	2075 2			N	-0-	-0-
10		2263 #	2164	-0-	-99	-0-	2164 2			N	-0-	-0-
11		2190 #	2039	-0-	-151	-0-	2039 2			N	-0-	-0-

SHEPARD		WELL #: 1		RRCID -> 275783		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 1588 - 1594				
06		90 #	45	-0-	-45	-0-	45 2			N	-0-	22
07		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2			N	-0-	22
08		93 #	56	-0-	-37	-0-	56 2			N	-0-	22
09		90 #	59	-0-	-31	-0-	59 2			N	-0-	22
10		93 #	67	-0-	-26	-0-	67 2			N	-0-	22
*11		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2			N	-0-	22

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		147849		RRCID -> 255436		COMPL. DATE 03/28/2011		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 3334 - 3344				
CREWS		WELL #: 1										
06		943 R	943	-0-	-0-	-0-	943 2			N	-0-	-0-
07		981 R	981	-0-	-0-	-0-	981 2			N	-0-	-0-
08		1036 R	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2			N	-0-	-0-
09		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022 2			N	-0-	-0-
10		1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004 2			N	-0-	-0-
*11		881 R	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-	-0-

DUNLAP-CHESTNUT		WELL #: 2A		RRCID -> 264812		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 2783 PERF. 2034 - 2260				
06		510 #	233	-0-	-277	-0-	233 2			N	-0-	-0-
07		609 R	609	-0-	-0-	-0-	609 2			N	-0-	-0-
08		713 #	558	-0-	-155	-0-	558 2			N	-0-	-0-
09		881 R	881	-0-	-0-	-0-	881 2			N	-0-	-0-
10		713 #	428	-0-	-285	-0-	428 2			N	-0-	-0-
11		600 #	187	-0-	-413	-0-	187 2			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC		//CONT.//		147849										
CREWS		WELL #:		1A	RRCID ->	264863	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	1358	PERF. 1044 - 1110			
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
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-

COX, LEE INVESTMENTS INC.				185990			CNTY: PALO PINTO							
GREEN, W. H. UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	150770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4680	PERF. 3832 - 3880		
06	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			5
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			5
08	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			5
09	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			5
10	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			5
*11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			5

GREEN, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	151878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4649	PERF. 4242 - 4249		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/20/2015 - P/A 07/20/2015														

DALLAS PRODUCTION, INC.				197690			CNTY: PALO PINTO							
SET RANCH				WELL #:	9	RRCID ->	107735	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	4388	PERF. 3849 - 3860		
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			74
07	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			74
08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-			74
09	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			74
10	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-			74
11	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-			74

G & F OIL, INC.				292000			CNTY: PALO PINTO							
WELLS				WELL #:	1E	RRCID ->	141894	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	4404	PERF. 3778 - 3782		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

GANNETT OPERATING LLC				293813			CNTY: PALO PINTO							
CARTER BEND				WELL #:	8	RRCID ->	269373	COMPL. DATE	10/29/2012	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 1767 - 1770		
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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
HAMPTON, JOHN T. & JAMES BAILEY 353200												
HAMPTON, ANGELA WELL #: 1 RRCID -> 130759 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2546 - 2552												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705												
KIMBERLIN WELL #: 5 RRCID -> 122785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3928 - 3932												
06	120 #	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	4
07	111 R	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-	4
08	37 R	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-	4
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	4
10	124 #	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	Y	-0-	4
11	120 #	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	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												
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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-

LEXGAS, INC. 500222												
BRIDGES, DELBERT WELL #: 3 RRCID -> 267536 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1326 - 1332												
06	150 #	76	-0-	-74	-0-	76	2				N	-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2				N	-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2				N	-0-
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2				N	-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2				N	-0-
11	90 #	60	-0-	-30	-0-	60	2				N	-0-

NWG OPERATING LLC 616947												
BELDING, W. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 148498 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3868 - 3876												
06	150 #	66	-0-	-84	-0-	66	2				N	-0-
07	155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2				N	-0-
08	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2				N	-0-
09	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-						N	NO RPT
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-						N	NO RPT

BELDING, W. J. 4 RRCID -> 188461 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3582 - 3599												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
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

PALO PINTO COUNTY REGULAR //CONT.// 68707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO												
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403												
KIRK A WELL #: 2 RRCID -> 260336 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4284 PERF. 2205 - 2215												
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730												
SIKES, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 212583 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 1644 PERF. 1070 - 1080												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

PEBA OIL & GAS, INC. 648640												
GREEN, M.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 152541 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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-

PITCOCK, INC. 665870												
JOHNSON A WELL #: 1 RRCID -> 158857 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1223 - 1242												
06	420 #	366	-0-	-54	-0-	366	2			N	-0-	7
07	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-	7
08	434 #	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-	7
09	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-	7
10	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-	7
11	420 #	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-	7

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555												
STUART, ELLEN G. "B" WELL #: 6 RRCID -> 171485 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1600 - 1621												
06	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
07	4 #	-0-	-0-	-4	-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-

TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 3 RRCID -> 171932 COMPL. DATE 01/20/1989 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3172 - 3186												
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	635					N	NO RPT	-0-
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-

PALO PINTO COUNTY REGULAR		//CONT.//		68707 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC				862857									
LANDAR				WELL #:	7	RRCID ->	124632	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	3952 - 3958
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			
06	360 #	353	-0-	-7	-0-	353	3	N	-0-	-0-			
07	372 #	243	-0-	-129	-0-	243	3	N	-0-	-0-			
08	372 #	233	-0-	-139	-0-	233	3	N	-0-	-0-			
09	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	3	N	-0-	-0-			
10	372 #	179	-0-	-193	-0-	179	3	N	-0-	-0-			
11	360 #	146	-0-	-214	-0-	146	3	N	-0-	-0-			

TRACER OPERATING, INC.				863965									
DEAN				WELL #:	2	RRCID ->	261280	COMPL. DATE	12/28/1998	TOTAL DEPTH	3943	PERF.	3564 - 3574
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	6			
11	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
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	46	1	168	2	N	-0-	167	
07	217 #	56	-0-	-161	-0-	10	1	46	2	N	-0-	167	
08	217 #	53	-0-	-164	-0-	11	1	42	2	N	-0-	167	
09	210 #	34	-0-	-176	-0-	6	1	28	2	N	-0-	167	
10	217 #	38	-0-	-179	-0-	7	1	31	2	N	-0-	167	
11	210 #	70	-0-	-140	-0-	14	1	56	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
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	3	N	-0-	-0-			
07	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-			
08	124 #	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-	-0-			
09	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-	-0-			
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-	-0-			
11	120 #	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-	-0-			

WESTRIDGE ENERGY MANAGEMENT LLC				912928									
WILLINGHAM				WELL #:	2	RRCID ->	264985	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	2963	PERF.	2372 - 2786
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-			
09	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-	-0-			
10	3 R	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
*11	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
06	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
08	DLQ G-10	1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	-0-			
09	DLQ G-10	1	-0-	1	2	1	2	N	-0-	-0-			
10	3 R	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-	-0-			
*11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-			

PALO PINTO COUNTY REGULAR WISE PRODUCTION COMPANY HITTSON		//CONT.//		68707 001 933825	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
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
PALO PINTO COUNTY REG. (GAS) ANTLLE OPERATING, INC. WILSON UNIT				68707 333 026646	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
LOCKHART, P. A., JR HEIRS				WELL #: 3	RRCID -> 242829	COMPL. DATE 11/08/2008	TOTAL DEPTH 1700	PERF. 1656	-	1664				
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	532 2				N	-0-			-0-
07	651 N	635	-0-	-16	-0-	635 2				N	-0-			-0-
08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 2				N	-0-			-0-
09	540 N	449	-0-	-91	-0-	449 2				N	-0-			-0-
10	620 N	440	-0-	-180	-0-	440 2				N	-0-			-0-
11	630 N	386	-0-	-244	-0-	386 2				N	-0-			-0-
LOCKHART, P. A.				WELL #: 4	RRCID -> 254018	COMPL. DATE 10/27/2009	TOTAL DEPTH 1710	PERF. 1651	-	1657				
06	660 N	569	-0-	-91	-0-	569 2				N	-0-			-0-
07	682 N	678	-0-	-4	-0-	678 2				N	-0-			-0-
08	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2				N	-0-			-0-
09	570 N	480	-0-	-90	-0-	480 2				N	-0-			-0-
10	682 N	471	-0-	-211	-0-	471 2				N	-0-			-0-
11	660 N	412	-0-	-248	-0-	412 2				N	-0-			-0-
ARNOT OIL COMPANY, LLC W. S. DOW				033012		WELL #: 1 C	RRCID -> 155451	COMPL. DATE 07/11/1995	TOTAL DEPTH 4793	PERF. 3834	-	3866		
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2				N	-0-			129
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2				N	-0-			129
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55 2				N	-0-			129
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2				N	-0-			129
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50 2				N	-0-			129
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			129
SANDERS 5-44				WELL #: 3	RRCID -> 175138	COMPL. DATE 06/17/1999	TOTAL DEPTH 4430	PERF. 3873	-	3876				
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2				N	-0-			-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-			-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2				N	-0-			-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2				N	-0-			-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2				N	-0-			-0-
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP			033523								
SANDERS		WELL #:	1	RRCID -> 068073	COMPL. DATE 09/06/1976	TOTAL DEPTH 4146	PERF. N/A				
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
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		77
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-		77
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3	N	-0-		77
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		77
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	6	3	N	-0-		77
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

MANLEY, J. H.		WELL #:	4	RRCID -> 113138	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 4833	PERF. 4660 - 4664				
06	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	3	N	-0-		-0-
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3	N	-0-		-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-		-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-		-0-
10	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3	N	-0-		-0-
11	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				
06	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3	N	-0-		-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-		-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-		-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	N	-0-		-0-
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	3	N	-0-		-0-
11	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				
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-		-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	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				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3	N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-		-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	N	-0-		-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41	3	N	-0-		-0-
11	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				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	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												
MERCER WELL #: 1401 RRCID -> 165521 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2725 - 2748												
M O	ALLOW 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
*01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-	-0-
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	-0-
*03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-	-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-	-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-	-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-
11	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												
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-	-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-	-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CONE 10 WELL #: 1001 RRCID -> 167683 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2712 - 2740												
06	180 N	93	-0-	-87	-0-	93	3			N	-0-	-0-
07	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-	-0-
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-	-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-	-0-
10	217 N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-	-0-
11	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												
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-	-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-	-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-	-0-
10	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-	-0-
11	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												
06	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-	-0-
07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-	-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-	-0-
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-	-0-
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	222	3			N	-0-	-0-
11	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												
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-	-0-
07	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-	-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-	-0-
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-	-0-
11	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															
SANDERS WELL #: 2-A RRCID -> 178803 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3538 - 3565															
M	O	ALLOW 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
06		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
07		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
08		326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
09		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
*10		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-			-0-
11		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															
06		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			7
07		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-			7
08		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			7
09		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			7
*10		695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-			7
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

BACON ENERGY 042398															
BRACKEEN, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 044016 COMPL. DATE 04/01/1967 TOTAL DEPTH 4330 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEEN, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 060104 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 891 - 1308															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360															
CLAYTON WELL #: 3 RRCID -> 067382 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 3174 - 0															
06		210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-			-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
08		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442															
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 057812 COMPL. DATE 04/15/1973 TOTAL DEPTH 3665 PERF. N/A															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO											
BIG STAR EXPLORATION		//CONT.//		070442														
ROGERS		WELL #:		13	RRCID ->	145991	COMPL. DATE	06/23/1993	TOTAL DEPTH	982	PERF.	868	-	982				
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

BOOTSTRAP EXPLORATION, INC.				082968														
PADGETT, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	090663	COMPL. DATE	11/10/1980	TOTAL DEPTH	4550	PERF.	3835	-	3839				
06		17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR		42	-0-	42	-0-	42	2			N	-0-					-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42				N	NO RPT					-0-

PADGETT, J. W.		WELL #:		3	RRCID ->	090803	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3654	-	3661				
06		14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR		38	-0-	38	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT					-0-

COSTELLO		WELL #:		1	RRCID ->	092977	COMPL. DATE	04/02/1981	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2181	-	2298				
06		68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07		65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08		81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09		67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*10		93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COSTELLO		WELL #:		2	RRCID ->	097255	COMPL. DATE	06/14/1981	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2198	-	2218				
06		145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07		129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08		127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09		133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10		151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11		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				
06		144	N	144	-0-	-0-	-0-	20	1	124	2	N	-0-					96
07		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
08		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
09		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
10	DELQ	PR		101	-0-	101	-0-	101	2			N	-0-					96
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	101				N	NO RPT					96

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. //CONT.// 082968												
CROMERA-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 117509 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 2498 - 2504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

PADGETT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 159541 COMPL. DATE 05/27/1996 TOTAL DEPTH 4481 PERF. 2318 - 2376												
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DELQ PR	53	-0-	53	53	53	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	53			N	NO RPT		-0-

COSTELLO WELL #: 1A RRCID -> 163592 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 4315 PERF. 4120 - 4140												
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	92	-0-	92	92	92	2	N	-0-		-0-
09		0 W	105	-0-	105	197	105	2	N	-0-		-0-
10		0 W	110	-0-	110	307	110	2	N	-0-		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT		-0-

SMITH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 171491 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 4174 PERF. 2390 - 2412												
06		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-		-0-
07		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-		-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2	N	-0-		-0-
*10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSTELLO, CONNIE WELL #: 2 RRCID -> 197542 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4025 - 4035												
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSTELLO WELL #: 5 RRCID -> 209989 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4156 - 4192												
06		630 N	37	-0-	-593	-0-	35	2	2	9	N	2
07		130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N	1
08		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-
09		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-
*10		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999													
CALVIN-HART UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056384 COMPL. DATE 07/10/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			-0-
07		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777 3		N	-0-			-0-
08		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
09		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		N	-0-			-0-
*10		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 3		N	-0-			-0-
11		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													
06		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			-0-
07		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 3		N	-0-			-0-
08		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 3		N	-0-			-0-
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 3		N	-0-			-0-
10		1457 N	870	-0-	-587	-0-	870 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563													
STUART, J. N. "A" WELL #: 21 RRCID -> 187449 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3483 - 3487													
06		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2		N	-0-			-0-
07		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-			-0-
09		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N	-0-			-0-

BRIERTON & BRIERTON 092591													
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 066134 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 4163 PERF. N/A													
06		420 N	256	-0-	-164	-0-	256 2		N	-0-			-0-
07		744 N	214	-0-	-530	-0-	214 2		N	-0-			-0-
08		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIERTON G. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 067887 COMPL. DATE 05/28/1976 TOTAL DEPTH 3776 PERF. 3440 - 3444													
06		210 N	128	-0-	-82	-0-	128 2		N	-0-			-0-
07		372 N	107	-0-	-265	-0-	107 2		N	-0-			-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-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													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BRIGADIER OPERATING, LLC		//CONT.//		092592										
WILLINGHAM		WELL #:		9	RRCID ->	090991	COMPL. DATE	11/26/1980	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3057 - 3063		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	24			1	9	Y	1			1
11	14B2 EXT	63	-0-	63	87	63	2			Y	-0-			1

WILLINGHAM		WELL #:		12	RRCID ->	096289	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2445 - 2450		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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		
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

WILLINGHAM W		WELL #:		W 2	RRCID ->	172574	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	2410 - 2600		
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLINGHAM "W"		WELL #:		W 3	RRCID ->	173126	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	2279	PERF.	2268 - 2274		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B ROGERS		WELL #:		B 1	RRCID ->	280914	COMPL. DATE	04/29/2016	TOTAL DEPTH	4875	PERF.	4242 - 4256		
06	0	8312	-0-	8312	13327	8281	2	31	9	N	28			31
07	SWR 10	15262	-0-	15262	28589	15219	2	43	9	N	39			70
08	SWR 10	13688	-0-	13688	42277	13666	2	22	9	N	20	52	1	38
09	SWR 10	9288	-0-	9288	51565	9276	2	12	9	N	11			49
10	SWR 10	10505	-0-	10505	62070	10494	2	11	9	N	10			59
11	SWR 10	9579	-0-	9579	71649	9569	2	10	9	N	9			68

B ROGERS		WELL #:		B 2HR	RRCID ->	281194	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL DEPTH	4619	PERF.	4180 - 5106		
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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675													
MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 073327 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 3955 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 093404 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2550 - 2555													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CHESTNUT MOUNTAIN ENERGY, LLC 147849													
BETTIE PETTY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 190167 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2965 - 2980													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		179 N	179	-0-	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-
08		244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-
10		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-
11		240 N	165	-0-	-75	-0-	-0-	165	2			N	-0-

BETTIE PETTY WELL #: 1D RRCID -> 245654 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4164 - 4167													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	-0-	810	2	12	9	N	11
08		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	1	9	N	1
09		14B2 EXT	1374	-0-	1374	1374	1374	1373	2	1	9	N	1
10		14B2 EXT	1507	-0-	1507	2881	1506	2	1	9	9	N	1
11		14B2 EXT	2778	-0-	2778	5659	2777	2	1	9	9	N	1

BETTIE PETTY WELL #: 2D RRCID -> 245656 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4004 - 4008													
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BETTIE PETTY WELL #: 8 RRCID -> 269361 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4038 - 4044													
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-
*11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683													
F & R HALSELL WELL #: 3 RRCID -> 057344 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4585 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-			-0-
07		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030 2		N	-0-			-0-
08		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 2		N	-0-			-0-
09		1020 N	995	-0-	-25	-0-	995 2		N	-0-			-0-
10		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-			-0-
11		1110 N	1011	-0-	-99	-0-	1011 2		N	-0-			-0-

COLOTEX OPERATING, LLC 168908													
BARRON WELL #: 1 RRCID -> 209326 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 434 - 456													
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	52			Y	NO RPT			-0-
11	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													
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

CORDA CORPORATION 177997													
HAMILTON WELL #: 2 RRCID -> 195980 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 3257 - 3291													
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-
08		186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-			-0-
09		180 N	136	-0-	-44	-0-	136 3		N	-0-			-0-
10		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*11		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N	-0-			-0-

HAMILTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196483 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3264 - 3378													
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
08		62 N	44	-0-	-18	-0-	44 3		N	-0-			-0-
09		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		N	-0-			-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 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													
06		120 N	109	-0-	-11	-0-	109 3		N	-0-			-0-
07		124 N	97	-0-	-27	-0-	97 3		N	-0-			-0-
08		124 N	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3		N	-0-			-0-
*11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
CORNERSTONE O&G OPERATIONS, LLC //CONT.// 179256														
JORDAN, TOM A WELL #: 1A RRCID -> 162449 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 2536 - 2546														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
06		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
07		155 N	119	-0-	-36	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08		124 N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
09		150 N	100	-0-	-50	-0-	100	3		N	-0-			-0-
10		124 N	100	-0-	-24	-0-	100	3		N	-0-			-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-

JORDAN, TOM A WELL #: 3A RRCID -> 165978 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2591 - 2605														
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
08		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-

PEARSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 195845 COMPL. DATE 02/00/2003 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3970 - 3976														
06		810 N	560	-0-	-250	-0-	560	3		N	-0-			-0-
07		651 N	499	-0-	-152	-0-	499	3		N	-0-			-0-
08		558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3		N	-0-			-0-
09		634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
*11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-

COX, LEE INVESTMENTS INC. 185990														
JAGGERS, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 151886 COMPL. DATE 12/00/1964 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A														
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
10		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	2		N	-0-			-0-
11		270 N	242	-0-	-28	-0-	242	2		N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690														
SANDY WELL #: 2 RRCID -> 064876 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
06		T. A.	-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-

RYAN MORTGAGE WELL #: 2 C RRCID -> 090667 COMPL. DATE 07/20/1980 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 662 - 712														
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2016 - PLUGGED 07/15/16														

LEE, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 093810 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 2704 - 2714														
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-

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	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
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-

SAND VALLEY "B"				WELL #:	3	RRCID ->	242071	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 4250 - 4584
06	2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	508	1	2418	3	N	-0-	3
07	2480 N	2408	-0-	-72	-0-	393	1	2015	3	N	-0-	3
08	2883 N	1656	-0-	-1227	-0-	389	1	1267	3	N	-0-	3
09	2910 N	712	-0-	-2198	-0-	190	1	522	3	N	-0-	3
10	2418 N	700	-0-	-1718	-0-	135	1	565	3	N	-0-	3
*11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	306	1	1404	3	N	-0-	3

HINKSON, WILLIAM				WELL #:	7	RRCID ->	259709	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3018 - 3148
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	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-

HINKSON, WILLIAM				WELL #:	9	RRCID ->	274198	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1648 - 1658
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	075251	COMPL. DATE	10/17/1977	TOTAL DEPTH	4480	PERF. N/A
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				WELL #:	1	RRCID ->	177603	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	4140	PERF. 3628 - 3634
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//	238196							
CARTER "2"-40		WELL #:	1A	RRCID -> 177618	COMPL. DATE 05/04/2000	TOTAL DEPTH	4356	PERF. 4206	-	4226
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
06		1222 N	1222	-0-	-0-	1219 2	3 9	N	3	158
07		2511 N	1300	-0-	-0-	1300 2		N	-0-	158
08		2635 N	1227	-0-	-1408	1221 2	6 9	N	5	163
09		1230 N	1071	-0-	-159	1071 2		N	-0-	163
10		1532 N	1532	-0-	-0-	1532 2		N	-0-	163
11		1200 N	99	-0-	-1101	99 2		N	-0-	163

ECHO PRODUCTION, INC.			240125			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3299 - 3298				
GREEN, W. T.		WELL #:	4	RRCID -> 181895	COMPL. DATE 03/02/2001					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EDGIN, GEORGE			243233			TOTAL DEPTH 2797 PERF. 2733 - 2740				
EDGIN		WELL #:	2	RRCID -> 073328	COMPL. DATE 04/01/2002					
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

EOG RESOURCES, INC.			253162			TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4473 - 4476				
MCKEE		WELL #:	3	RRCID -> 141841	COMPL. DATE 04/23/1992					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
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

G & F OIL, INC.			292000			TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2476 - 2478				
WELLS		WELL #:	1C	RRCID -> 130654	COMPL. DATE 04/06/1989					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PRIDDY			1A	RRCID -> 139472	COMPL. DATE 11/10/1982	TOTAL DEPTH 2379 PERF. 2298 - 2305				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000												
JADE WELL #: 2 RRCID -> 256734 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 2612 - 2728												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 261490 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 2447 - 2478												
06		188 N	188	-0-	-0-	-0-		188 2		N	-0-	-0-
07		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172 2		N	-0-	-0-
08		177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 2		N	-0-	-0-
09		185 N	185	-0-	-0-	-0-		185 2		N	-0-	-0-
*10		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		N	-0-	-0-
*11		200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 2		N	-0-	-0-

GANNETT OPERATING LLC 293813												
FOX HOLLOW CREEK WELL #: 1 RRCID -> 227173 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4202 - 4210												
06		180 N	74	-0-	-106	-0-		74 2		N	-0-	-0-
07		155 N	95	-0-	-60	-0-		95 2		N	-0-	-0-
08		155 N	101	-0-	-54	-0-		101 2		N	-0-	-0-
*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-		100 2	2 9	N	2	2
10		93 N	77	-0-	-16	-0-		75 2	2 9	N	2	4
11		90 N	79	-0-	-11	-0-		79 2		N	-0-	4

GARDNER, EARL 294490												
GARDNER, EARL WELL #: 1 RRCID -> 072760 COMPL. DATE 07/11/1977 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A												
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GLOBAL XRC CORP 310348												
BRIERTON WELL #: 1 RRCID -> 260862 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 3619 PERF. 1749 - 3465												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RESOURCES, LLC 333935												
PROCTOR WELL #: 1A RRCID -> 177967 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2783 - 2799												
06		111 N	111	-0-	-0-	-0-		111 3		N	-0-	-0-
07		124 N	103	-0-	-21	-0-		103 3		N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-		100 3		N	-0-	-0-
09		120 N	93	-0-	-27	-0-		93 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-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		1139 R	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3			N	-0-	3
07		1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			N	-0-	3
08		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3			N	-0-	3
09		1140 N	954	-0-	-186	-0-	954 3			N	-0-	3
10		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 3			N	-0-	3
*11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1025 3	1	9	N	1	4

HARDONCOURT, FRANCES D.				356760								
HARDONCOURT A		WELL #:		4	RRCID -> 108081	COMPL. DATE 10/25/1987	TOTAL DEPTH	1853	PERF. 1172	-	1175	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAZLEWOOD, TRAVIS				369756								
WELLER		WELL #:		1	RRCID -> 170443	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH	715	PERF. 705	-	715	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

HITEX RESOURCES, LP				390521								
DICKERSON "B"		WELL #:		3	RRCID -> 117221	COMPL. DATE 09/15/1986	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3807	-	3837	
*06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
*07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
*08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
*09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	35
11	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	
*06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
*07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
*08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
*09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10
11	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	
*06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
*09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
HUNTER ENERGY, INC. 418929															
ROSS WELL #: 1AR RRCID -> 097519 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3794 - 3798															
M	O	ALLOW 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
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
11		14B DENY	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															
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102
11		14B DENY	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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

SITTON, ANGLE WELL #: 1 RRCID -> 210835 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 5472 PERF. 5394 - 5438															
06		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-			125
07		279 N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-			125
08		248 N	76	-0-	-172	-0-	76	3			N	-0-			125
09		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			125
*10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	88	3	13	9	N	12			137
*11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	N	1			138

K & S OIL & GAS COMPANY, LLC 448761															
HYDE WELL #: 2 RRCID -> 187501 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1028 - 1036															
06		450 N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-			-0-
07		403 N	156	-0-	-247	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08		465 N	151	-0-	-314	-0-	151	2			N	-0-			-0-
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			-0-
10		155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-			-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-			-0-

KEATING ENERGY, INC. 453142															
HALSELL, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 180801 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3056 - 3066															
06		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
07		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
08		155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-
09		150 N	62	-0-	-88	-0-	62	2			N	-0-			-0-
10		124 N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
MCCLURE WELL #: 1 K RRCID -> 205047 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4024 - 4078														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1857	2	7	9	N	6			52
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			52
08	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			52
09	1860 N	1036	-0-	-824	-0-	1027	2	9	9	N	8			60
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	954	2	6	9	N	5			65
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	N	6			71

KIMBERLIN ENERGY GROUP 462705														
KIMBERLIN WELL #: 7 RRCID -> 121123 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4033 PERF. 3944 - 3952														
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			3
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			3
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	Y	-0-			3
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			3
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	2	Y	-0-			3
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-			3

KIMBERLIN WELL #: 11 RRCID -> 123266 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3964 - 3974														
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			3
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			3
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-			3
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			3
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			3
*11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	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														
06	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-			39
07	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			39
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-			39
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-			39
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-			39
*11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-			39

ILES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 050677 COMPL. DATE 05/28/1971 TOTAL DEPTH 4206 PERF. 4084 - 4090														
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-			-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
09	90 N	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			-0-

GREEN, FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 052176 COMPL. DATE 02/26/1972 TOTAL DEPTH 4131 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125
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

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
BERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 056981 COMPL. DATE 07/17/1973 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4032 - 4040

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			85
07		234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			85
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			85
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		N	-0-			85
10		248 N	215	-0-	-33	-0-	215 2		N	-0-			85
11		240 N	215	-0-	-25	-0-	215 2		N	-0-			85

HATCHETT WELL #: 1 RRCID -> 064306 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3580 - 0

06		420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		N	-0-			-0-
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 2		N	-0-			-0-
08		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
09		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		N	-0-			-0-
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
*11		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-			-0-

SET RANCH WELL #: 38 RRCID -> 115779 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3974 - 3980

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
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

MCKEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147646 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4280 - 4286

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCKEE "A" UNIT WELL #: 2A RRCID -> 147647 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4668 - 4674

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			83

L.J. RESOURCES, LLC 479988
BLUEFLAT WELL #: 1 RRCID -> 187044 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 3492 - 3500

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
L.J. RESOURCES, LLC //CONT.// 479988															
BLUEFLAT WELL #: 2 RRCID -> 196109 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3394 - 3400															
M	O	ALLOW 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
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-			-0-
*10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
*11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-

BLUE FLAT WELL #: 3 RRCID -> 200168 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3548 - 3553															
06		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
07		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-			-0-
08		1271 N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
09		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
10		1333 N	1173	-0-	-160	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
11		1200 N	887	-0-	-313	-0-	887	3			N	-0-			-0-

L R OPERATING CO. 480254															
WARNER WELL #: 1 RRCID -> 057322 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2724 - 2730															
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
*10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
11		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															
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			-0-
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
*10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11		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															
06		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
07		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
*10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11		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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
LEXGAS, INC.				500222							
HART				WELL #: 1	RRCID -> 065748	COMPL. DATE 02/13/1976	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4330	-	4340	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 2		N	-0-		-0-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2		N	-0-		-0-
08	217 N	128	-0-	-89	-0-	128 2		N	-0-		-0-
09	240 N	119	-0-	-121	-0-	119 2		N	-0-		-0-
10	217 N	120	-0-	-97	-0-	120 2		N	-0-		-0-
*11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		-0-

LISTER, JOE K.				503360			CNTY: PALO PINTO				
LISTER				WELL #: 1	RRCID -> 073598	COMPL. DATE 12/11/1975	TOTAL DEPTH 4816	PERF. N/A			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCCLURE, J.D. TRUST				540704			CNTY: PALO PINTO				
MCCLURE-HELMS				WELL #: 1	RRCID -> 075041	COMPL. DATE 07/18/1977	TOTAL DEPTH 4209	PERF. N/A			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

MCCOWN ENGINEERING				542362			CNTY: PALO PINTO				
RINGO				WELL #: 18	RRCID -> 204337	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3790	PERF. 1572	-	1577	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2016 - P/A 10/18/2016											

NICHOLS				253377			CNTY: PALO PINTO				
				WELL #: 1	RRCID -> 253377	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3248	-	3256	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 10/13/2016 - P/A 10/13/2016											

MINGUS OIL & GAS				569683			CNTY: PALO PINTO				
WILBAR				WELL #: 4	RRCID -> 075692	COMPL. DATE 08/10/1977	TOTAL DEPTH 3500	PERF. N/A			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1011			N	NO RPT		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
MINTON OIL & GAS PROPERTIES 570140												
LEMLEY-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 098710 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4032 - 4118												
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-	-0-	
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-	-0-	
09		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2		N	-0-	-0-	
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-	-0-	
11		150 N NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MOLE HOLE PROD. 574075												
NORTH GORDON WELL #: 1 RRCID -> 173851 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3154 - 3162												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167												
JAGGERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 102110 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 3789 PERF. 3044 - 3054												
06		570 N	425	-0-	-145	-0-	425 3		N	-0-	-0-	
07		558 N	345	-0-	-213	-0-	345 3		N	-0-	-0-	
08		527 N	287	-0-	-240	-0-	287 3		N	-0-	-0-	
09		420 N	213	-0-	-207	-0-	213 3		N	-0-	-0-	
10		341 N	179	-0-	-162	-0-	179 3		N	-0-	-0-	
11		270 N	150	-0-	-120	-0-	150 3		N	-0-	-0-	

JAGGERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 102154 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 4248 - 4256												
06		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 3		N	-0-	-0-	
07		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-	-0-	
08		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-	-0-	
09		270 N	225	-0-	-45	-0-	225 3		N	-0-	-0-	
10		279 N	189	-0-	-90	-0-	189 3		N	-0-	-0-	
11		270 N	171	-0-	-99	-0-	171 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												
06		210 N	207	-0-	-3	-0-	62 1	145 2	N	-0-	60	
07		341 N	258	-0-	-83	-0-	79 1	179 2	N	-0-	60	
08		217 N	217	-0-	-0-	-0-	62 1	155 2	N	-0-	60	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60	
11		210 N NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-			N	NO RPT	60	

BELDING, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 181152 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3533 - 3537												
06		90 N	37	-0-	-53	-0-	11 1	26 2	N	-0-	-0-	
07		124 N	66	-0-	-58	-0-	20 1	46 2	N	-0-	-0-	
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	28 1	70 2	N	-0-	-0-	
09		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		90 N NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
OIL, GAS, ETC. LLC				620678											
ARROTT				WELL #:	2	RRCID ->	157213	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4032 - 4040		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388							TOTAL DEPTH 4686 PERF. 2186 - 2217				
MCMURREY, M. H. D				WELL #:	88D	RRCID ->	204163	COMPL. DATE	10/12/2004						
06		180 N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-			38
07		248 N	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-			38
08		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			38
09		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			38
10		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			38
*11		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			38

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403							TOTAL DEPTH 4010 PERF. 1668 - 1676				
SNOWDEN-HART UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	057178	COMPL. DATE	09/26/1986						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON				WELL #:	2	RRCID ->	141020	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	1588 - 1618		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON				WELL #:	8	RRCID ->	153581	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3694 - 3702		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLEMMONS, HELEN				WELL #:	1	RRCID ->	156798	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	4222	PERF.	3700 - 3794		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403									
REEDER		WELL #:		1	RRCID ->	163955	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	4665	PERF.	3790 - 4469	
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
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	5	-0-	5	5		5 3		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	14	-0-	14	19		14 3		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19				Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		18	RRCID ->	176298	COMPL. DATE	02/29/2000	TOTAL DEPTH	4020	PERF.	1944 - 1953	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON, LAURA		WELL #:		2	RRCID ->	192334	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	1938 - 1956	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		20	RRCID ->	199957	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	4185	PERF.	3955 - 4050	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINKSON, BILL "A"		WELL #:		A 4	RRCID ->	200219	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	4243	PERF.	4009 - 4063	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1084				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1084				Y	-0-			-0-
08	T. A.	7	-0-	7	1091		7 3		Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1091				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1091				Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1091				Y	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//	68707 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
PATTON EXPLORATION, INC.			643730									
HARRINGTON BERT		WELL #:	1	RRCID ->	065485	COMPL. DATE	12/01/1975	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
06		99 N	99	-0-	-0-	99 2		N	-0-			1
07		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-			1
08		114 N	114	-0-	-0-	114 2		N	-0-			1
09		228 N	228	-0-	-0-	228 2		N	-0-			1
10		203 N	203	-0-	-0-	203 2		N	-0-			1
*11		216 N	216	-0-	-0-	216 2		N	-0-			1

SIKES, HARRY		WELL #:	1	RRCID ->	144446	COMPL. DATE	03/15/1993	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	4223 - 4229	
06		1110 N	1107	-0-	-3	1107 2		N	-0-			6
07		1063 N	1063	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			6
08		651 N	555	-0-	-96	555 2		N	-0-			6
09		1110 N	673	-0-	-437	673 2		N	-0-			6
10		1054 N	737	-0-	-317	737 2		N	-0-			6
11		540 N	282	-0-	-258	282 2		N	-0-			6

PEBA OIL & GAS, INC.		WELL #:	2	RRCID ->	219855	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	2985	PERF.	2118 - 2166	
WRIGHT UNIT												
06		1039 N	1039	-0-	-0-	1039 2		N	-0-			-0-
07		1176 N	1176	-0-	-0-	1176 2		N	-0-			-0-
08		1116 N	1013	-0-	-103	1013 2		N	-0-			-0-
09		1050 N	1045	-0-	-5	1045 2		N	-0-			-0-
10		1178 N	1081	-0-	-97	1081 2		N	-0-			-0-
*11		1019 N	1019	-0-	-0-	1019 2		N	-0-			-0-

WRIGHT UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	221430	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2110 - 2168	
06		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-

DWORSKY "A"		WELL #:	2	RRCID ->	222984	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3760 - 3794	
06		8 N	8	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		11 N	8	-0-	-3	8 2		N	-0-			-0-
08		12 N	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
09		12 N	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
11		12 N	10	-0-	-2	10 2		N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:	6S	RRCID ->	248277	COMPL. DATE	04/29/2009	TOTAL DEPTH	1580	PERF.	882 - 908	
06		5 N	5	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	3 2		N	-0-			-0-
08		3 N	2	-0-	-1	2 2		N	-0-			-0-
09		5 N	2	-0-	-3	2 2		N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
*11		4 N	4	-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 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
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07		217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-			-0-
08		186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-			-0-
09		180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-
10		186 N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-			-0-
*11		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-

HOLUB, HENRY		WELL #:		13	RRCID ->	273513	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	4560	PERF.	4012 - 4087			
06		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
07		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
08		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
09		1380 N	1208	-0-	-172	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
10		1426 N	1208	-0-	-218	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	954	-0-	-276	-0-	954	2			N	-0-			-0-

PETEX HART, J. B.		WELL #:		3	RRCID ->	147378	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	3943 - 4168			
06		2070 N	1770	-0-	-300	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
07		2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813	2			N	-0-			-0-
08		1984 N	1770	-0-	-214	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
09		1770 N	1581	-0-	-189	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
10		1798 N	1560	-0-	-238	-0-	1560	2			N	-0-			-0-
11		1710 N	1468	-0-	-242	-0-	1468	2			N	-0-			-0-

PITCOCK, INC. GREEN, F.		WELL #:		6	RRCID ->	195546	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	4670	PERF.	2470 - 2478			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN		WELL #:		13	RRCID ->	198394	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	2692 - 2698			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

F. GREEN		WELL #:		9	RRCID ->	223674	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	4618	PERF.	4146 - 4150			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
PITCOCK, INC.		//CONT.//		665870												
CLAYTON-PRICE "A"		WELL #:		4		RRCID -> 227572		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 4674 - 4679				
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	EOM BALANCE
06		840 N	535	-0-	-305	-0-	478	2	57	9	N	52	147	1		6
07		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-				6
08		672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-				6
09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-				6
10		1178 N	760	-0-	-418	-0-	760	2			N	-0-				6
11		660 N	332	-0-	-328	-0-	332	2			N	-0-				6

PROCO OPERATING CO., INC.		679595		WELL #:		1		RRCID -> 074185		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 4543		PERF. N/A		
GREEN, WILEY T.																
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

NASH		WELL #:		1		RRCID -> 110187		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 4375		PERF. 1428 - 1438				
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-				18
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18

COOK, J.T. "A"		WELL #:		3		RRCID -> 114227		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 4721		PERF. 3184 - 3194				
06		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
07		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				-0-
08		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT				-0-
09		300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT				-0-
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREEN, WILEY T. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 124502		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 4430		PERF. 4252 - 4330				
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

COOK, J.T. "A"		WELL #:		1		RRCID -> 127894		COMPL. DATE 06/08/1988		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3191 - 3211				
06		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-				-0-
08		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
09		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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															
CRANFORD, L. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 137856 COMPL. DATE 12/16/1976 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4222 - 4232															
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
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

TRI STATE LEASING CORP. WELL #: 2 RRCID -> 187425 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4450 - 4458															
06		510 N	420	-0-	-90	-0-	90	1	330	2	N	-0-			-0-
07		465 N	429	-0-	-36	-0-	93	1	336	2	N	-0-			-0-
08		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
09		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629															
WHARTON 2-21 WELL #: 6 RRCID -> 226665 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 4069 - 4072															
06		390 N	161	-0-	-229	-0-	161	2			N	-0-			-0-
07		186 N	160	-0-	-26	-0-					N	-0-			-0-
08		155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-
09		150 N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10		155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-			-0-
*11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 4 RRCID -> 236851 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 4272 - 4278															
06		270 N	169	-0-	-101	-0-	169	2			N	-0-			-0-
07		279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-			-0-
08		217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-			-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
10		186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-			-0-

WHARTON 2-21 WELL #: 8 RRCID -> 237219 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4094 - 4098															
06		240 N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-			6
07		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			6
08		217 N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-			6
09		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-			6
10		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			6
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			6

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645															
PADGETT WELL #: 1 RRCID -> 095372 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2012 - 2037															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
RANGER OPERATING CO. 691776															
ALLEN-RITCHIE "A" WELL #: 31 RRCID -> 068184 COMPL. DATE 09/11/1976 TOTAL DEPTH 1986 PERF. 1782 - 1788															
M	O	ALLOW 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232															
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 067994 COMPL. DATE 10/18/1975 TOTAL DEPTH 2635 PERF. N/A															
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-

BURNS WELL #: 1 RRCID -> 110344 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4238 - 4242															
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			4
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			4
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			4
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			4
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			4
*11		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			4

HERRING WELL #: 2 RRCID -> 224773 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 4146 - 4156															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
MCCLURE 43 WELL #: 2 RRCID -> 163012 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2240 - 2246															
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-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 113522 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 2842 - 2850															
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
ROLLO RESOURCES, LLC //CONT.// 726791															
LEMLEY-VINCENT WELL #: 2 RRCID -> 116303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 4203 PERF. 2600 - 2642															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325															
SLEMMONS, HELEN WELL #: 3 RRCID -> 180515 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4078 - 4088															
06		240 N	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-			-0-
07		217 N	188	-0-	-29	-0-	188	3			Y	-0-			-0-
08		217 N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-			-0-
09		180 N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

BORCHERS-WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 188075 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2972 - 2998															
06		T. A.		-0-	-0-	2914					Y	-0-			5
07		T. A.	276	-0-	276	3190	276	3			Y	-0-	5	1	-0-
08		3100 N	757	-0-	-2343	847	757	3			Y	-0-			-0-
*09		847 N		-0-	-847	-0-					Y	-0-			-0-
*10		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-			-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408															
LADD WELL #: 1 RRCID -> 059249 COMPL. DATE 12/13/1973 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A															
06		180 N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-			-0-
07		186 N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-			-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-			-0-
09		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
*10		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON-HITTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205059 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2498 - 2504															
06		180 N	72	-0-	-108	-0-	72	3			N	-0-			-0-
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-			-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 256546 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4578 - 4586															
06		720 N	565	-0-	-155	-0-	564	3	1	9	N	1			110
07		713 N	596	-0-	-117	-0-	596	3			N	-0-			110
08		620 N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-			110
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-			110
10		589 N	489	-0-	-100	-0-	489	3			N	-0-			110
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO															
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930															
JOHNSON ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 063531 COMPL. DATE 06/25/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2943 - 2958															
M	O	ALLOW 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAYPOOL, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 106100 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4050 - 4058															
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			4
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	N	-0-			4
08		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	N	-0-			4
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			4
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-			4
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-			4

STEPHENS ENERGY CORP. 817515															
HART CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 038479 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A															
06		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			3
07		31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-			3
08		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			N	-0-			3
09		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-			3
10		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-			3
11		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			3

STEPHENS D WELL #: 2 RRCID -> 136897 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 4236 PERF. 3920 - 4153															
06		870 N	787	-0-	-83	-0-	787	2			N	-0-			3
07		868 N	757	-0-	-111	-0-	757	2			N	-0-			3
08		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			3
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			3
10		744 N	468	-0-	-276	-0-	468	2			N	-0-			3
11		780 N	524	-0-	-256	-0-	524	2			N	-0-			3

RIDER, MINEOLA WELL #: 6 RRCID -> 179672 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 4704 PERF. 4310 - 4314															
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			8
07		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-			8
08		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			8
09		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			8
10		7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-			8
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	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															
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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
STUART, ELLEN G. "C" WELL #: 9 RRCID -> 175062 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1565 - 1570

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
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-

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 058183 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 4286 PERF. 2700 - 2710

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1 RRCID -> 185525 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 2609 - 2653

06	600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	589 N	486	-0-	-103	-0-	486	2			N	-0-					-0-
08	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	540 N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 2 RRCID -> 195779 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2978 - 2988

06	120 N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-

SINGLETON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 200559 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 2988 - 3177

06	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 1 RRCID -> 209204 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 2684 - 2794

06	660 N	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	620 N	310	-0-	-310	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
STOVALL OPERATING CO.		//CONT.//		824339								
BROWN		WELL #:		1	RRCID ->	214175	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	3174	PERF.	2666 - 2688
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
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
07	186 N	42	-0-	-144	-0-	42	2		N	-0-		-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-		-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-		-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		-0-
*11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-

SBG		WELL #:		1	RRCID ->	214874	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4266 - 4271
06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	702	2	35 9	N	32		167
07	822 N	822	-0-	-0-	-0-	781	2	41 9	N	37		204
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	759	2	28 9	N	25	183 1	46
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	25		71
10	837 N	791	-0-	-46	-0-	758	2	33 9	N	30		101
*11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	756	2	35 9	N	32		133

BROWN		WELL #:		2	RRCID ->	216257	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	4953	PERF.	2682 - 2692
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-		-0-
07	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-		-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-		-0-
09	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2		N	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
11	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	2		N	-0-		-0-

HINKSON EAST		WELL #:		1	RRCID ->	235676	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	4399	PERF.	2646 - 2762
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-		-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-		-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-		-0-
10	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-
11	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2		N	-0-		-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	243958	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2682 - 2915
06	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-		-0-
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		-0-
08	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2		N	-0-		-0-
09	1530 N	1205	-0-	-325	-0-	1205	2		N	-0-		-0-
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-		-0-
*11	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		N	-0-		-0-

ASH WAC		WELL #:		1	RRCID ->	265365	COMPL. DATE	04/15/2012	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3850 - 3875
06	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2		N	-0-		-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-		-0-
08	403 N	161	-0-	-242	-0-	161	2		N	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-		-0-
11	150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2		N	-0-		-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TANDEM ENERGY CORPORATION 835707												
BALL WELL #: 1 RRCID -> 124150 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 3406 PERF. 3214 - 3220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		620 N	620	-0-	-0-	-0-	65	1	555	2	N	-0-
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-	68	1	577	2	N	-0-
08		758 N	758	-0-	-0-	-0-	81	1	677	2	N	-0-
09		682 N	682	-0-	-0-	-0-	89	1	593	2	N	-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	71	1	630	2	N	-0-
*11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	59	1	551	2	N	-0-

BALL WELL #: 3 RRCID -> 172322 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 3100 - 3120												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

BIRD, HENRY WELL #: 6W RRCID -> 201667 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3418 - 3428												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073												
STUART, J.N. WELL #: 197 RRCID -> 109214 COMPL. DATE 02/16/1984 TOTAL DEPTH 1730 PERF. 1062 - 1075												
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	105	2	10	9	Y	9
07	186	N	29	-0-	-157	-0-	16	2	13	9	Y	12
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	2	12	9	Y	11
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	2	14	9	Y	13
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	11
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	19	2	12	9	Y	11

STUART, J.N. "A" WELL #: 201 RRCID -> 124276 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 1030 PERF. 1020 - 1030												
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

STUART, J.N. "A" WELL #: 204 RRCID -> 124870 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 993 PERF. 925 - 993												
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073													
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 GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									CODE	CODE	CODE	CODE	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

STUART, J.N. "A" WELL #: 207 RRCID -> 125103 COMPL. DATE 08/21/1987 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 999 - 1065													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

STUART, J.N. "A" WELL #: 208 RRCID -> 125360 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 960 PERF. 924 - 960													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

STUART, J.N. "A" WELL #: 194 RRCID -> 126071 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 1442 - 1462													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					59
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					39
08		DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	75	67	2	8	9	Y	27
09		215 N	140	-0-	-75	-0-	-75	122	2	18	9	Y	28
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	14	9	Y	25
*11		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	98	2	9	9	Y	33

STUART, J. N. "A" WELL #: 193 RRCID -> 135873 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1454 - 1464													
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	301	2	98	9	Y	66
08		DLQ G-10	256	-0-	256	-0-	256	198	2	58	9	Y	86
09		524 N	268	-0-	-256	-0-	-256	210	2	58	9	Y	93
10		255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	207	2	48	9	Y	85
*11		197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	168	2	29	9	Y	111

STUART, J. N. "A" WELL #: 211 RRCID -> 136052 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 1494 PERF. 1440 - 1494													
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

STUART, J. N. "A" WELL #: 205 RRCID -> 136053 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 1087 PERF. 1000 - 1087													
06		141 N	141	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2				-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-124	-0-					-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO																
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC//CONT.// 844073																
STUART, J. N. "A" LEASE WELL #: 209 RRCID -> 141981 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1005 - 1048																
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	

STUART, J.N. "A" WELL #: 1 RRCID -> 147395 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 1050 - 1095																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	

STUART, J.N. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147396 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 1465 PERF. 1395 - 1365																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
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-	

TEXAS TANK TRUCKS CO. 848278																
RITCHIE, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 168765 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2762 - 2776																
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964																
DEWITT WELL #: 2 RRCID -> 063412 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 4129 PERF. N/A																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

DEWITT WELL #: 1 RRCID -> 063413 COMPL. DATE 05/25/1975 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
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	14B2	EXT	-0-	-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												
WATSON, W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 133427 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 4171 PERF. 4092 - 4106												
M O	ALLOW 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
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-	-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-	-0-
08	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-	-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-	-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-	-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-	-0-

MCCLURE, C. C. C WELL #: 1 RRCID -> 158168 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 2236 - 2243												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLURE, W. WELL #: 1 RRCID -> 158213 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2198 - 2238												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 158218 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2226 - 2254												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STALEY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 164772 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2128 - 2143												
06	570 N	212	-0-	-358	-0-	212	3			N	-0-	-0-
07	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-	-0-
08	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-	-0-
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-	-0-
10	434 N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-	-0-
11	360 N	302	-0-	-58	-0-	302	3			N	-0-	-0-

STARNES WELL #: 1 RRCID -> 164855 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4547 - 4621												
06	480 N	288	-0-	-192	-0-	281	3	7	9	N	6	123
07	403 N	317	-0-	-86	-0-	298	3	19	9	N	17	140
08	372 N	276	-0-	-96	-0-	237	3	39	9	N	35	175
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	448	3	32	9	N	29	31
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	567	3	22	9	N	20	51
*11	550 N	550	-0-	-0-	-0-	525	3	25	9	N	23	74

MORROW, ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 179670 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3078 - 3145												
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-	32
07	527 N	312	-0-	-215	-0-	312	3			N	-0-	32
08	682 N	264	-0-	-418	-0-	264	3			N	-0-	32
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-	32
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-	32
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-	32

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
FISHER, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 186247 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 4623 PERF. 3104 - 4482												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		210 N	203	-0-	-7	-0-		203	3			14
07		217 N	117	-0-	-100	-0-		117	3			14
08		310 N	92	-0-	-218	-0-		92	3			14
09		210 N	175	-0-	-35	-0-		175	3			14
10		272 N	272	-0-	-0-	-0-		272	3			14
*11		267 N	267	-0-	-0-	-0-		267	3			14

MORROW "A" WELL #: 1 RRCID -> 186647 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4104 - 4118												
06		19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	3			44
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				72		116

THREE B, LP 857468 LONG RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128762 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4240 - 4250												
06		30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2			6
07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-						6
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
09		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						6
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						6

TOWER RESOURCES INC 862857 LYON W.L. WELL #: 1 RRCID -> 058282 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 964 - 1004												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

REAGAN, MARY WELL #: 312 RRCID -> 073197 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A												
06		300 N	121	-0-	-179	-0-		121	3			-0-
07		217 N	119	-0-	-98	-0-		119	3			-0-
08		186 N	111	-0-	-75	-0-		111	3			-0-
09		120 N	92	-0-	-28	-0-		92	3			-0-
10		124 N	87	-0-	-37	-0-		87	3			-0-
11		120 N	83	-0-	-37	-0-		83	3			-0-

COALSON-HAYNES WELL #: 1A RRCID -> 117205 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4203 - 4211												
06		330 N	227	-0-	-103	-0-		227	3			-0-
07		279 N	230	-0-	-49	-0-		230	3			-0-
08		248 N	241	-0-	-7	-0-		241	3			-0-
09		240 N	225	-0-	-15	-0-		225	3			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-		208	3			-0-
11		240 N	221	-0-	-19	-0-		221	3			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO							
TOWER RESOURCES INC		//CONT.//		862857										
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	156022	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	2579 - 2592		
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

YEATES, WANDA TRUSTEE		WELL #:		1A	RRCID ->	163011	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	2556 - 2562		
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-			-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-			-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-			-0-

REAGAN, M. L.		WELL #:		2011	RRCID ->	165196	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	2410 - 2482		
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
09	14 N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-			-0-
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-

M. P. D. S. CORP.		WELL #:		3013	RRCID ->	165206	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3620 - 3625		
06	510 N	218	-0-	-292	-0-	218	3			N	-0-			-0-
07	403 N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-			-0-
08	341 N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-			-0-
09	210 N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-			-0-
10	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-			-0-
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-			-0-

MPDS CORP.		WELL #:		4013	RRCID ->	166233	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4110	PERF.	3692 - 3700		
06	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-			-0-
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-			-0-
08	186 N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-			-0-
09	210 N	139	-0-	-71	-0-	139	3			N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-			-0-
*11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-

WARD, HARRY		WELL #:		1H	RRCID ->	238745	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6588	PERF.	3178 - 3244		
06	1500 N	605	-0-	-895	-0-	605	3			N	-0-			-0-
07	1643 N	565	-0-	-1078	-0-	565	3			N	-0-			-0-
08	992 N	493	-0-	-499	-0-	493	3			N	-0-			-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
TRACER OPERATING, INC. 863965												
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 044049 COMPL. DATE 03/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

LONG, C. B. -A- WELL #: 3A RRCID -> 044050 COMPL. DATE 01/18/1968 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

CONWAY, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 203465 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 1242 PERF. 1158 - 1166												
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
MAGIC VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 063043 COMPL. DATE 04/17/1975 TOTAL DEPTH 4236 PERF. N/A												
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-	23	1	34	3	Y	-0-
07		71 N	71	-0-	-0-	-0-	28	1	43	3	Y	-0-
08		DLQ G-10	60	-0-	60	-0-	22	1	38	3	Y	-0-
09		121 N	61	-0-	-60	-0-	22	1	39	3	Y	-0-
10		62 N	61	-0-	-1	-0-	21	1	40	3	Y	-0-
*11		60 N	54	-0-	-6	-0-	17	1	37	3	Y	-0-

SINGLETON, T. F. WELL #: 1 RRCID -> 072261 COMPL. DATE 04/17/1977 TOTAL DEPTH 4860 PERF. N/A												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
*11		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												
06		276 N	276	-0-	-0-	-0-	110	1	166	3	Y	-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	103	1	159	3	Y	-0-
08		DLQ G-10	282	-0-	282	-0-	103	1	179	3	Y	-0-
09		458 N	176	-0-	-282	-0-	63	1	113	3	Y	-0-
10		248 N	158	-0-	-90	-0-	53	1	105	3	Y	-0-
*11		270 N	183	-0-	-87	-0-	59	1	124	3	Y	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	47	1	70	3	Y	-0-			25
07	155 N	96	-0-	-59	-0-	38	1	58	3	Y	-0-			25
08	DLQ G-10	461	-0-	461	461	166	1	288	3	Y	6			31
09	829 N	368	-0-	-461	-0-	132	1	234	3	Y	2	1	8	32
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	127	1	250	3	Y	7			40
*11	360 N	303	-0-	-57	-0-	98	1	204	3	Y	1			34
LOBO		WELL #:		2	RRCID ->	175064	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	4577	PERF.	2027 - 2118		
06	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	902	1	874	3	Y	-0-			29
07	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	697	1	850	3	Y	-0-			29
08	DLQ G-10	1099	-0-	1099	1099	443	1	656	3	Y	-0-			29
09	1700 N	1366	-0-	-334	765	609	1	757	3	Y	-0-			29
10	2563 N	1798	-0-	-765	-0-	921	1	877	3	Y	-0-			29
*11	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	666	1	885	3	Y	-0-			29
LONG, LOLITA		WELL #:		6	RRCID ->	184734	COMPL. DATE	08/28/2001	TOTAL DEPTH	3891	PERF.	3699 - 3790		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	101909	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	4177	PERF.	3636 - 3646		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
HOUX, JAMES		WELL #:		2	RRCID ->	102362	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3418 - 3427		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
HOUSTON, RAYMOND		WELL #:		2	RRCID ->	156532	COMPL. DATE	08/14/1995	TOTAL DEPTH	2902	PERF.	2275 - 2309		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575													
MCDANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164789 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 3477 PERF. 1730 - 1736													
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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

HOUX WELL #: 1 RRCID -> 164790 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3208 - 3214													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

RICHARDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 166252 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 1835 PERF. 1675 - 1718													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

HARTNETT WELL #: 1 RRCID -> 197427 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 3232 - 3246													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-	

WES-MOR DRILLING, INC. 908800													
KEATLEY WELL #: 1 RRCID -> 057463 COMPL. DATE 12/17/1973 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A													
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	50	1	257	2	N	-0-	118
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	53	1	241	2	N	-0-	118
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-	118
09	300	N	147	-0-	-153	-0-	24	1	123	2	N	-0-	118
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	29	1	152	2	N	-0-	118
11	210	N	125	-0-	-85	-0-	20	1	105	2	N	-0-	118

JONES WELL #: 1 RRCID -> 059370 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A													
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	34	1	71	2	N	-0-	-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	33	1	82	2	N	-0-	-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	31	1	76	2	N	-0-	-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	31	1	68	2	N	-0-	-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	37	1	65	2	N	-0-	-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	25	1	56	2	N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO												
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800												
BRIDGES VASSIE WELL #: 3 RRCID -> 061218 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 1486 - 1492												
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
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 081809 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4098 - 4106												
06	270 N	230	-0-	-40	-0-	73	1	157	2	N	-0-	-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	88	1	214	2	N	-0-	-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	78	1	193	2	N	-0-	-0-
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	81	1	178	2	N	-0-	-0-
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	105	1	185	2	N	-0-	-0-
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	79	1	174	2	N	-0-	-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 097515 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2643 - 2648												
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	55	1	119	2	N	-0-	-0-
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	60	1	147	2	N	-0-	-0-
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	67	1	166	2	N	-0-	-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	64	1	140	2	N	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	88	1	155	2	N	-0-	-0-
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	62	1	136	2	N	-0-	-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 098138 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2806 - 2812												
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	37	1	77	2	N	-0-	68
07	124 N	108	-0-	-16	-0-	31	1	77	2	N	-0-	68
08	186 N	66	-0-	-120	-0-	19	1	47	2	N	-0-	68
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	13	1	28	2	N	-0-	68
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	18	1	32	2	N	-0-	68
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	19	1	41	2	N	-0-	68

CEDAR SPRINGS METHODIST CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 123707 COMPL. DATE 02/18/1987 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 4051 - 4055												
06	510 N	381	-0-	-129	-0-	381	2			Y	-0-	128
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	128
08	1240 N	27	-0-	-1213	-0-	27	2			Y	-0-	128
09	390 N	63	-0-	-327	-0-	63	2			Y	-0-	128
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-	128
*11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	128

ASH, WALTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 131242 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4148 - 4160												
06	810 N	740	-0-	-70	-0-	166	1	574	2	N	-0-	133
07	930 N	889	-0-	-41	-0-	193	1	696	2	N	-0-	133
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	220	1	770	2	N	-0-	133
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	201	1	757	2	N	-0-	133
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	204	1	774	2	N	-0-	133
11	960 N	885	-0-	-75	-0-	188	1	697	2	N	-0-	133

HART CATTLE COMPANY "24" WELL #: 1 RRCID -> 137593 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 4168 PERF. 2681 - 2690												
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
07	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-	-0-
08	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
*11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.// 68707 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.// 908800													
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 137747		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4221		PERF. 2606 - 2634					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	39	1	81	2	N	-0-				-0-
07	186 N	120	-0-	-66	-0-	35	1	85	2	N	-0-				-0-
08	155 N	129	-0-	-26	-0-	37	1	92	2	N	-0-				-0-
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	49	1	107	2	N	-0-				-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	54	1	95	2	N	-0-				-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	26	1	57	2	N	-0-				-0-

JONES		WELL #: 4		RRCID -> 141253		COMPL. DATE 04/10/1992		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 2646 - 2652					
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	2	N	-0-				-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	2	N	-0-				-0-
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	43	1	107	2	N	-0-				-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	-0-				-0-
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	45	1	79	2	N	-0-				-0-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	39	1	86	2	N	-0-				-0-

MCQUERRY		WELL #: 2		RRCID -> 141849		COMPL. DATE 06/10/1992		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3463 - 3471					
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-				-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-				-0-
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2			N	-0-				-0-

HUMPHRIES		WELL #: 6		RRCID -> 152782		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 4652		PERF. 4566 - 4576					
06	600 N	33	-0-	-567	-0-	33	2			N	-0-				20
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				20
08	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-				20
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-				20
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				20
11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-				20

KEATLEY		WELL #: 2		RRCID -> 156674		COMPL. DATE 01/10/1996		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3212 - 3226					
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	2	N	-0-				-0-
07	155 N	128	-0-	-27	-0-	23	1	105	2	N	-0-				-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	35	1	162	2	N	-0-				-0-
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	44	1	228	2	N	-0-				-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	2	N	-0-				-0-
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	34	1	177	2	N	-0-				-0-

ASH, WALTER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 160245		COMPL. DATE 09/28/1996		TOTAL DEPTH 4531		PERF. 4360 - 4366					
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	27	1	140	2	N	-0-				5
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	2	N	-0-				5
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				5
09	180 N	3	-0-	-177	-0-	1	1	2	2	N	-0-				5
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				5
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	N	-0-				5

JONES		WELL #: 2		RRCID -> 160756		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 4425		PERF. 2906 - 2934					
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	130	1	275	2	N	-0-				-0-
07	341 N	231	-0-	-110	-0-	67	1	164	2	N	-0-				-0-
08	310 N	283	-0-	-27	-0-	82	1	201	2	N	-0-				-0-
09	420 N	244	-0-	-176	-0-	76	1	168	2	N	-0-				-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	98	1	173	2	N	-0-				-0-
*11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	180	1	400	2	N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS)		//CONT.//		68707 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO							
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800												
ASH, WALTER		WELL #:		20	RRCID ->	161833	COMPL. DATE	02/11/1997	TOTAL DEPTH	4570	PERF. 4282 -	4292				
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
06		632 N	632	-0-	-0-	-0-	103	1	529	2	N	-0-				28
07		589 N	492	-0-	-97	-0-	88	1	404	2	N	-0-				28
08		651 N	495	-0-	-156	-0-	87	1	408	2	N	-0-				28
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	118	1	610	2	N	-0-				28
10		846 N	846	-0-	-0-	-0-	135	1	711	2	N	-0-				28
*11		830 N	830	-0-	-0-	-0-	134	1	696	2	N	-0-				28

WILLIS OPERATING COMPANY, INC.		927001														
HART		WELL #:		6	RRCID ->	061708	COMPL. DATE	05/28/1974	TOTAL DEPTH	3246	PERF. 1060 -	2362				
06		300 N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-				-0-
07		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-				-0-
08		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				-0-
09		270 N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-				-0-
10		310 N	116	-0-	-194	-0-	116	2			N	-0-				-0-
*11		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				-0-

SIKES		WELL #:		1	RRCID ->	063411	COMPL. DATE	08/15/1975	TOTAL DEPTH	4531	PERF. N/A					
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-				-0-
07		186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-				-0-
08		186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-				-0-
09		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-				-0-
10		155 N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-				-0-
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-				-0-

JORDAN MELVIS		WELL #:		1	RRCID ->	067886	COMPL. DATE	09/02/1975	TOTAL DEPTH	4450	PERF. N/A					
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-				-0-
08		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	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-

XPLORE OPERATING, LLC		946023														
RHODES, W.J.		WELL #:		1A	RRCID ->	161986	COMPL. DATE	08/00/2006	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4300 -	4308				
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RHODES, W. J.		WELL #:		10-B	RRCID ->	162208	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	4630	PERF. 4298 -	4306				
06		60 N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-				-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-				-0-
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-				-0-
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-

PALO PINTO CO. REG. (GAS) //CONT.// 68707 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
XPLORE OPERATING, LLC //CONT.// 946023
RHODES, W. J. WELL #: 11-B RRCID -> 162209 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2553 - 2558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 12-B RRCID -> 162211 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4436 - 4441

06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 14B RRCID -> 164299 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4404 - 4408

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RHODES, W. J. WELL #: 15B RRCID -> 164300 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4274 - 4307

06	360 N	297	-0-	-63	-0-	19	1	278	3	N	-0-				-0-
07	198 N	198	-0-	-74	-0-	13	1	185	3	N	-0-				-0-
08	403 N	142	-0-	-261	-0-	9	1	133	3	N	-0-				-0-
09	300 N	6	-0-	-294	-0-	6	3			N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				-0-

2 R OPERATING CO. 953629
REAGAN WELL #: 1 RRCID -> 152295 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2382 - 2386

06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	57	1	150	2	N	-0-				-0-
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	31	1	81	2	N	-0-				-0-
08	186 N	168	-0-	-18	-0-	39	1	129	2	N	-0-				-0-
09	210 N	172	-0-	-38	-0-	40	1	132	2	N	-0-				-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	41	1	129	2	N	-0-				-0-
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	42	1	123	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

06	990 N	989	-0-	-1 B	-0-	989	3			N	-0-				-0-
07	906 N	906	-0-	-0 B	-0-	906	3			N	-0-				-0-
08	954 N	954	-0-	-0 B	-0-	954	3			N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	990 N	883	-0-	-107 B	-0-	883	3			N	-0-				-0-
10	899 N	817	-0-	-82 B	-0-	817	3			N	-0-				-0-
11	286 N	NO RPT	-0-	-286 B	-0-					N	NO RPT				-0-

PAM (CHESTER)		//CONT.//		68715 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHACKELFORD				
MIDVILLE ENERGY, LLC.		//CONT.//		566317								
SOUTH GREEN		WELL #:		611	RRCID ->	277577	COMPL. DATE	02/17/2015	TOTAL DEPTH	4904	PERF. 4496 - 4512	
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
06		390 N	137	-0-	-253 B	-0-	137 3	N	-0-			47
07		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			47
*08		341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-	16 6		31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	22	-0-	-128 B	-0-	22 3	N	-0-	31 1		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-		N	NO RPT			-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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2016 - P/A 10/10/16												

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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2518 2	Y	-0-			-0-
08		3255 X	2390	-0-	-865	-0-	2390 2	Y	-0-			-0-
09		3150 X	2252	-0-	-898	-0-	2252 2	Y	-0-			-0-
10		2511 X	2291	-0-	-220	-0-	2291 2	Y	-0-			-0-
11		2430 X	2189	-0-	-241	-0-	2189 2	Y	-0-			-0-

PARKS, J. W. 'A'		WELL #:		110	RRCID ->	138341	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3500 - 3510	
06		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498 2	Y	-0-			5
07		1550 N	1528	-0-	-22	-0-	1528 2	Y	-0-			5
08		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2	Y	-0-			5
09		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2	Y	-0-			5
10		1519 N	800	-0-	-719	-0-	800 2	Y	-0-			5
11		1500 N	100	-0-	-1400	-0-	100 2	Y	-0-			5

PARKS, J. W. "A"		WELL #:		112C	RRCID ->	172135	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3755 - 3763	
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-

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				
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
06		30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			-0-
07		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
09		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-			-0-
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
11		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			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				
06		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
10		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
11		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				
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BARRETT			WELL #: 4		RRCID -> 141019		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 1880		PERF. 1702 - 1722				
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BARRETT			WELL #: 3		RRCID -> 141243		COMPL. DATE 10/01/1991		TOTAL DEPTH 1915		PERF. 1806 - 1820				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.			197690						CNTY: PALO PINTO						
GREEN, H.			WELL #: 2		RRCID -> 177816		COMPL. DATE 03/00/2000		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1651 - 1659				
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		T. A.	-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-

PAT (CADDO)		69530 300		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND					
SO OPERATING COMPANY		800281											
HARLOW, PAUL		WELL #: 2		RRCID -> 130847		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 2550		PERF. 2349 - 2405	
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	
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	170 3	2 9	N	2			75	
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 3	2 9	N	2			77	
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	151 3	2 9	N	2			79	
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	145 3	2 9	N	2			81	
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	140 3	2 9	N	2			83	
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	128 3	2 9	N	2			85	

PAT KAHAN (MISS)		69544 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BACON ENERGY		042398											
HANNA		WELL #: 1		RRCID -> 120878		COMPL. DATE 07/18/1973		TOTAL DEPTH 3903		PERF. 3771 - 3779			
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			16	
07	31 #	30	-0-	-1	-0-	30 3		N	-0-			16	
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			16	
*09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			16	
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			16	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			16	

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		ASSOCIATED				CNTY: EASTLAND					
MULLOY, J. J.		WELL #: 2		RRCID -> 124734		COMPL. DATE 02/17/1986		TOTAL DEPTH 3870		PERF. 3811 - 3820			
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-	

MULLOY, J. J.		WELL #: 6		RRCID -> 134878		COMPL. DATE 10/27/1987		TOTAL DEPTH 3901		PERF. 3595 - 3768			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MULLOY, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 134882		COMPL. DATE 10/29/1986		TOTAL DEPTH 3876		PERF. 3721 - 3760			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

PAT KAHAN (MISS)		//CONT.//		69544 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563											
GARRETT, SALLIE		WELL #:		5	RRCID ->	134893	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	3956	PERF.	3650 - 3670			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			-0-
07		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-			-0-
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
09		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10		217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
11		210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-

GARRETT, SALLIE		WELL #:		3	RRCID ->	134894	COMPL. DATE	04/01/1986	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	3671 - 3678			
06		476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-			-0-
07		455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
08		434 #	431	-0-	-3	-0-	431	2			Y	-0-			-0-
09		450 #	417	-0-	-33	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
10		465 #	408	-0-	-57	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
11		450 #	424	-0-	-26	-0-	424	2			Y	-0-			-0-

BARNES - DANLEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141334	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	4131	PERF.	3646 - 3680			
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-

LOWRANCE INC.		WELL #:		511345	RRCID ->	122537	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	3872	PERF.	3817 - 3834			
06		7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			25
07		6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			25
08		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			25
09		10 R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			25
10		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			25
*11		13 R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			25

PAUL A. WHITE (STRAWN)		WELL #:		69741 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD								
SOUTHERN EXPLORATION, INC.		WELL #:		803812											
STEPHENS "21"		WELL #:		7	RRCID ->	196313	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	3094	PERF.	2914 - 2923			
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-

STEPHENS "21"		WELL #:		1	RRCID ->	249366	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4425	PERF.	2926 - 2942			
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-

PEASTER (ATOKA SAND)		70002 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.		161671								
CLAYTON		WELL #: 2		RRCID -> 166147		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 5691 PERF. 3402 - 4354		
M	O	GAS 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
06	810 N	809	-0-	-1 B	-0-	809 2	N	-0-		-0-
07	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805 2	N	-0-		-0-
08	930 N	791	-0-	-139 B	-0-	791 2	N	-0-		-0-
09	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-		-0-
10	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 2	N	-0-		-0-
11	780 N	731	-0-	-49 B	-0-	731 2	N	-0-		-0-

CLAYTON		WELL #: 3		RRCID -> 211992		COMPL. DATE 06/05/2005		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 4040 - 4232		
06	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-		-0-
07	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	907 2	N	-0-		-0-
08	1054 N	902	-0-	-152 B	-0-	902 2	N	-0-		-0-
09	928 N	928	-0-	-0- B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 2	N	-0-		-0-
11	870 N	845	-0-	-25 B	-0-	845 2	N	-0-		-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		629889		RRCID -> 083450		COMPL. DATE 02/04/1979		TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5456 - 5510		
PLUMLEE UNIT		WELL #: 1								
06	720 N	647	-0-	-73 B	-0-	6 1	641 2	N	-0-	12
07	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-	12
08	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	8 1	588 2	N	-0-	12
09	660 N	621	-0-	-39 B	-0-	5 1	616 2	N	-0-	12
*10	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	3 1	607 2	N	-0-	12
11	570 N	NO RPT	-0-	-570 B	-0-			N	NO RPT	12

OXXN		630579		RRCID -> 122484		COMPL. DATE 08/22/1986		TOTAL DEPTH 4372 PERF. 3870 - 3880		
PLUMLEE		WELL #: 2								
06	791 N	791	-0-	-0- B	-0-	791 2		N	-0-	29
07	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	538 2	31 9	N	28	57 1
08	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 2		N	-0-	-0-
09	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2		N	-0-	-0-
*10	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	677 2		N	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-			N	NO RPT	-0-

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		
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272 3		N	-0-	6
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	285 3		N	-0-	6
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-	6
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-	6
*10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-	6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6

ATOKA OPERATING, INC.		036606		RRCID -> 211852		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4908 - 4930		
MCCARTY		WELL #: 1								
06	1320 N	1065	-0-	-255	-0-	1065 2		N	-0-	-0-
07	1333 N	1327	-0-	-6	-0-	1327 2		N	-0-	-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	-0-
09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2		N	-0-	-0-
10	1333 N	1110	-0-	-223	-0-	1110 2		N	-0-	-0-
11	1230 N	1116	-0-	-114	-0-	1116 2		N	-0-	-0-

PEASTER (BIG SALINE) //CONT.// 70002 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 VINCENT WELL #: RRCID -> 072926 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2009																	

OXXN 630579
 POPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 084199 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5568 - 5584

06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
 ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 072924 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 5485 PERF. N/A

06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					12
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					12
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	N	-0-					12
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	2			N	-0-					12
10	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-					12
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	1	1	162	2	N	-0-					12

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 NEELEY JINKENS WELL #: 2 RRCID -> 089285 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5120 - 5268

06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	1722	3	20	9	N	18					70
07	1984	N	1754	-0-	-230	-0-	1730	3	24	9	N	22					92
08	1984	N	1399	-0-	-585	-0-	1374	3	25	9	N	23					115
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1745	3	22	9	N	20					135
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1760	3	17	9	N	15					150
*11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1623	3	14	9	N	13					163

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
 REYNOLDS NOEL WELL #: 1 RRCID -> 068733 COMPL. DATE 11/24/1974 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5029 - 0

06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	273	1	1716	2	N	-0-					56
07	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	296	1	1890	2	N	-0-					56
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	274	1	1769	2	N	-0-					56
09	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	215	1	1414	2	N	-0-					56
10	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	274	1	1779	2	N	-0-					56
11	1980	N	1781	-0-	-199	-0-	239	1	1542	2	N	-0-					56

RUDOLPH WELL #: 1 RRCID -> 072767 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A

06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	209	1	1321	2	N	-0-					75
07	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	265	1	1694	2	N	-0-					75
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	219	1	1415	2	N	-0-					75
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	202	1	1324	2	N	-0-					75
10	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	227	1	1473	2	N	-0-					75
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	202	1	1301	2	N	-0-					75

PEASTER (BIG SALINE)		//CONT.// 70002 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
WISE PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 933825								
REYNOLDS, NOEL		WELL #: 1D		RRCID -> 123476		COMPL. DATE 02/12/1987		TOTAL DEPTH 1100 PERF. 1050 - 1080		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2	N	-0-		74
07	1829 N	1115	-0-	-714	-0-	1115 2	N	-0-		74
08	1860 N	1203	-0-	-657	-0-	1203 2	N	-0-		74
09	1890 N	510	-0-	-1380	-0-	510 2	N	-0-		74
10	1116 N	371	-0-	-745	-0-	371 2	N	-0-		74
11	1170 N	402	-0-	-768	-0-	402 2	N	-0-		74

OXXN MYERS		630579		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER		
		WELL #: 1		RRCID -> 095869		COMPL. DATE 02/28/1981		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5480 - 5490		
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 2	N	-0-		20
07	868 N	851	-0-	-17	-0-	851 2	N	-0-		20
08	1116 N	1035	-0-	-81	-0-	1013 2	N	20	40 1	-0-
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	882 2	N	-0-		-0-
*10	890 N	890	-0-	-0-	-0-	890 2	N	-0-		-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-		N	NO RPT		-0-

WELLBORN		WELL #: 1		RRCID -> 097690		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5420 - 5430		
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
07	403 N	357	-0-	-46	-0-	357 2	N	-0-		-0-
08	620 N	465	-0-	-155	-0-	415 2	N	45	45 1	-0-
09	450 N	423	-0-	-27	-0-	423 2	N	-0-		-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

HUDSON		WELL #: 1B		RRCID -> 112347		COMPL. DATE 08/01/1984		TOTAL DEPTH 4424 PERF. 4181 - 4236		
06	1080 N	987	-0-	-93	-0-	987 2	N	-0-		-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
08	1178 N	1068	-0-	-110	-0-	1068 2	N	-0-		-0-
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194 2	N	-0-		-0-
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-		N	NO RPT		-0-

MULKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 121746		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3562 - 3578		
06	240 N	178	-0-	-62	-0-	178 2	N	-0-		14
07	217 N	43	-0-	-174	-0-	43 2	N	-0-		14
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109 2	N	-0-		14
09	180 N	44	-0-	-136	-0-	44 2	N	-0-		14
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2	N	-0-		14
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		14

PEASTER, SE (MARBLE FALLS) //CONT.// 70005 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 OXXN //CONT.// 630579
 WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 124886 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4308 - 4367

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
07	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	2	N	-0-			-0-
08	837 N	620	-0-	-217	-0-	620	2	N	-0-			-0-
09	720 N	611	-0-	-109	-0-	611	2	N	-0-			-0-
10	620 N	590	-0-	-30	-0-	590	2	N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-			N	NO RPT			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 LAMBERT-MOORE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101953 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5100 - 5106

06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-			-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2	N	-0-			-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			-0-
*11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-

LAGO LINDO WELL #: 1 RRCID -> 114293 COMPL. DATE 12/03/1984 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 4263 - 4314

06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-			-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
09	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2	N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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

06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2	N	-0-			-0-
08	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-			-0-
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2	N	-0-			-0-
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	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

06	630 N	551	-0-	-79	-0-	551	2	N	-0-			24
07	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	2	N	-0-			24
08	589 N	296	-0-	-293	-0-	296	2	N	-0-			24
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2	N	-0-			24
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2	N	-0-			24
*11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	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

06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2	N	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-			-0-

PENN (RANGER)		//CONT.//		70490 800	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND						
HOFCO, INC.		//CONT.//		390898									
FRALEY		WELL #:		3	RRCID ->	207575	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	3165	PERF.	2996 - 3016	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2	N	-0-			-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2	N	-0-			-0-
08	279 N	250	-0-	-29	-0-		250	2	N	-0-			-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-		286	2	N	-0-			-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-		305	2	N	-0-			-0-
11	240 N	200	-0-	-40	-0-		200	2	N	-0-			-0-

MCBEE, CYNTHIA K.				537714			CNTY: PALO PINTO						
MCBEE - THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	108797	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	3119	PERF.	2982 - 3000	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
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

TARPON OIL & GAS CO.				836178			CNTY: TAYLOR						
ROCKING 'R' RANCH UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	267545	COMPL. DATE	01/15/2013	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3616 - 3624	
06	866 N	866	-0-	-0-	-0-		866	3	N	-0-			19
07	1085 N	845	-0-	-240	-0-		845	3	N	-0-			19
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	3	N	-0-			19
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	3	N	-0-			19
*10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		1565	3	N	-0-			19
11	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-				N	NO RPT			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	
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-

PERINI "B"		WELL #:		1	RRCID ->	110260	COMPL. DATE	03/26/1984	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	3196 - 3210	
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-

OIL AND GAS DIVISION

PERINI (HOME CREEK)		//CONT.//		70595 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: TAYLOR					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		//CONT.//		800750									
PERINI		WELL #:		1A	RRCID ->	120630	COMPL. DATE	03/02/1986	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	3254 - 3270	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

PHOOBIE (SHALE)				71283 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
ROLLO RESOURCES, LLC				726791									
COHEN		WELL #:		1	RRCID ->	093954	COMPL. DATE	04/00/1980	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3743 - 3764	
06	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

PICKWICK (CONGLOMERATE)				71370 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO					
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730									
GRAGG, DENO		WELL #:		3	RRCID ->	221245	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	4230	PERF.	4156 - 4203	
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	190	2		N	-0-			13
07	279 N	187	-0-	-92	-0-	187	2		N	-0-			13
08	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2		N	-0-			13
09	180 N	163	-0-	-17	-0-	163	2		N	-0-			13
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2		N	-0-			13
11	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	2		N	-0-			13

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880									
DALTON, YVONNE R.		WELL #:		1	RRCID ->	057809	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	4338	PERF.	0 - 4177	
06	1110 N	223	-0-	-887	-0-	70	1	153	2	Y	-0-		57
07	465 N	242	-0-	-223	-0-	70	1	172	2	Y	-0-		57
08	248 N	196	-0-	-52	-0-	70	1	126	2	Y	-0-		57
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	70	1	123	2	Y	1		58
						1	9						
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	70	1	108	2	Y	-0-		58
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	70	1	126	2	Y	1		59
						1	9						

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		4	RRCID ->	077001	COMPL. DATE	05/18/1978	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	4194 - 4206	
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		Y	-0-			9
07	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2		Y	-0-			9
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	586	2	2	9	Y	2		11
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	633	2	3	9	Y	3		14
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	584	2	1	9	Y	1		15
*11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2		17

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		6	RRCID ->	096228	COMPL. DATE	08/26/1981	TOTAL DEPTH	4313	PERF.	4196 - 4204	
06	180 N	47	-0-	-133	-0-	47	2		Y	-0-			7
07	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		Y	-0-			7
08	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		Y	-0-			7
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			7
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			7
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			7

PICKWICK (CONGLOMERATE)		//CONT.// 71370 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
MARTIN PETROLEUM CORP.		//CONT.// 530880										
DALTON, YVONNE R.		WELL #: 7		RRCID -> 102059		COMPL. DATE 09/02/1982			TOTAL DEPTH 4381 PERF. 4210 - 4214			
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
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	Y	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2	Y	-0-			-0-
08	1178 N	1121	-0-	-57	-0-	1121	2	Y	-0-			-0-
09	1080 N	973	-0-	-107	-0-	973	2	Y	-0-			-0-
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	980	2	Y	-0-			-0-
11	1080 N	922	-0-	-158	-0-	922	2	Y	-0-			-0-

DALTON, YVONNE		WELL #: 8		RRCID -> 106569		COMPL. DATE 06/06/1983			TOTAL DEPTH 4365 PERF. 4214 - 4268			
06	1320 N	655	-0-	-665	-0-	655	2	Y	-0-			69
07	1116 N	564	-0-	-552	-0-	563	2	1 9 Y	1			70
08	713 N	562	-0-	-151	-0-	561	2	1 9 Y	1			71
09	660 N	529	-0-	-131	-0-	527	2	2 9 Y	2			73
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	529	2	1 9 Y	1			74
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	506	2	2 9 Y	2			76

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			
06	720 N	398	-0-	-322	-0-	398	2	N	-0-			-0-
07	682 N	404	-0-	-278	-0-	404	2	N	-0-			-0-
08	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2	N	-0-			-0-
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-

RICKELS		WELL #: 2		RRCID -> 199572		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4251 PERF. 3966 - 3982			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			36
07	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	2	N	-0-			36
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	34	2	N	-0-			36
09	90 N	43	-0-	-47	-0-	43	2	N	-0-			36
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2	N	-0-			36
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			36

RICKELS		WELL #: 3		RRCID -> 199573		COMPL. DATE 01/16/2004			TOTAL DEPTH 4248 PERF. 4162 - 4178			
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
07	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2	N	-0-			-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-			-0-
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	N	-0-			-0-
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PALO PINTO			
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 237306		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 4856 PERF. 4224 - 4280			
06	2640 N	2347	-0-	-293	-0-	415	1	1932 3 Y	-0-			-0-
07	2387 N	2323	-0-	-64	-0-	279	1	2044 3 Y	-0-			-0-
08	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	265	1	1793 3 Y	-0-			-0-
09	2340 N	2066	-0-	-274	-0-	263	1	1803 3 Y	-0-			-0-
10	2325 N	2217	-0-	-108	-0-	276	1	1941 3 Y	-0-			-0-
11	1980 N	1598	-0-	-382	-0-	235	1	1363 3 Y	-0-			-0-

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.// 71370 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690									
HINKSON, WILLIAM		WELL #: 4		RRCID -> 239994		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4422		PERF. 4228 - 4302	
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
06	720 N	658	-0-	-62	-0-	116 1	542 3	N	-0-		-0-
07	806 N	710	-0-	-96	-0-	85 1	625 3	N	-0-		-0-
08	837 N	723	-0-	-114	-0-	93 1	630 3	N	-0-		-0-
09	660 N	621	-0-	-39	-0-	79 1	542 3	N	-0-		-0-
10	713 N	587	-0-	-126	-0-	73 1	514 3	N	-0-		-0-
11	690 N	390	-0-	-300	-0-	49 1	341 3	N	-0-		-0-

G & F OIL, INC.		292000									
CARTER A		WELL #: 7		RRCID -> 271071		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 4668		PERF. 4268 - 4340	
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		N	-0-		6
07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-		6
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		6
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 2		N	-0-		6
*10	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-		6
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6

LEXGAS, INC.		500222									
BEST, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 218971		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4206 - 4232	
06	480 N	434	-0-	-46	-0-	434 2		N	-0-		-0-
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		-0-
08	496 N	470	-0-	-26	-0-	470 2		N	-0-		-0-
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	417 2		N	-0-		-0-
11	450 N	420	-0-	-30	-0-	420 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 2		RRCID -> 218972		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 4186 - 4206	
06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 2		N	-0-		-0-
07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360 2		N	-0-		-0-
08	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		N	-0-		-0-
09	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		N	-0-		-0-
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		N	-0-		-0-
*11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 3		RRCID -> 218973		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 4325		PERF. 4168 - 4190	
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		N	-0-		-0-
08	341 N	324	-0-	-17	-0-	324 2		N	-0-		-0-
09	330 N	325	-0-	-5	-0-	325 2		N	-0-		-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349 2		N	-0-		-0-
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		-0-

BRIDGES, IMA		WELL #: 1		RRCID -> 218977		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 4251		PERF. 4189 - 4220	
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-		8
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-		8
08	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2		N	-0-		8
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	208 2		N	-0-		8
10	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		8
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-		8

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
LEXGAS, INC.		//CONT.//		500222									
BRIDGES, DELBERT		WELL #:		1	RRCID ->	218978	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	4346	PERF.	4196 - 4220	
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	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-			-0-	
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-	
08	496 N	380	-0-	-116	-0-	380	2	N	-0-			-0-	
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	474	2	N	-0-			-0-	
10	434 N	330	-0-	-104	-0-	330	2	N	-0-			-0-	
11	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2	N	-0-			-0-	

CARSEY, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	218980	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4296	PERF.	4194 - 4220	
06	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	2	N	-0-			-0-	
07	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	2	N	-0-			-0-	
08	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	2	N	-0-			-0-	
09	330 N	240	-0-	-90	-0-	240	2	N	-0-			-0-	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2	N	-0-			-0-	
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2	N	-0-			-0-	

CARSEY, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	218981	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	4290	PERF.	4196 - 4214	
06	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2	N	-0-			-0-	
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-	
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2	N	-0-			-0-	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			-0-	
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	N	-0-			-0-	
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2	N	-0-			-0-	

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	150206	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	4406	PERF.	4182 - 4200	
M.I.T.		850964											
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	564	3	18 9	N	16		66	
07	527 N	407	-0-	-120	-0-	396	3	11 9	N	10		76	
08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	562	3	20 9	N	18		94	
09	570 N	521	-0-	-49	-0-	496	3	25 9	N	23		117	
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	471	3	24 9	N	22		139	
11	570 N	550	-0-	-20	-0-	530	3	20 9	N	18		157	

UPHAM OIL & GAS COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	216373	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	4276	PERF.	4131 - 4276	
CAUDILL HEIRS		878925											
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	358	1	585 3	Y	-0-		19	
07	868 N	859	-0-	-9	-0-	296	1	563 3	Y	-0-		19	
08	DLQ G-10	718	-0-	718	-0-	244	1	474 3	Y	-0-		19	
09	1700 N	983	-0-	-717	-0-	334	1	649 3	Y	-0-		19	
10	823 N	822	-0-	-1	-0-	243	1	579 3	Y	-0-		19	
*11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	223	1	537 3	Y	-0-		19	

WES-MOR DRILLING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	062072	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	4325	PERF.	N/A	
BRIDGES L.L.		908800											
06	1050 N	681	-0-	-369	-0-	163	1	518 2	N	-0-		100	
07	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	284	1	1020 2	N	-0-		100	
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	278	1	934 2	N	-0-		100	
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	286	1	990 2	N	-0-		100	
10	1302 N	1281	-0-	-21	-0-	291	1	990 2	N	-0-		100	
*11	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	293	1	1015 2	N	10		110	

11 9													

PICKWICK (MARBLE FALLS)		//CONT.//		71370 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
WES-MOR DRILLING, INC.		//CONT.//		908800							
BRIDGES		WELL #:		4	RRCID ->	126097	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	4225	PERF. 4214 - 4221
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	
06	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	325 1	1193 2	N	-0-	2	
07	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	317 1	1417 2	N	-0-	2	
08	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	313 1	1255 2	N	-0-	2	
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	302 1	1291 2	N	-0-	2	
10	1736 N	1635	-0-	-101	-0-	315 1	1320 2	N	-0-	2	
11	1530 N	1398	-0-	-132	-0-	275 1	1123 2	N	-0-	2	

PICKWICK (STRAWN)				71370 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
GILMORE, BARNIE C., JR., ETAL				306575							
HARRISON		WELL #:		3	RRCID ->	018080	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	1787	PERF. N/A
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/2016											

MARTIN PETROLEUM CORP.				530880				CNTY: PALO PINTO			
DALTON YVONNE R		WELL #:		3	RRCID ->	067559	COMPL. DATE	07/28/1976	TOTAL DEPTH	4314	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	48 1	146 2	Y	-0-	7	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	48 1	191 2	Y	-0-	7	
08	179 N	179	-0-	-0-	-0-	48 1	131 2	Y	-0-	7	
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	48 1	129 2	Y	1	8	
						1 9					
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	48 1	123 2	Y	1	9	
						1 9					
11	180 N	134	-0-	-46	-0-	48 1	86 2	Y	-0-	9	

DALTON, YVONNE R.		WELL #:		2	RRCID ->	090099	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 2894 - 2932
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	
06	60 N	39	-0-	-21	-0-	39 2		Y	-0-	-0-	
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	38 2		Y	-0-	-0-	
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-	-0-	
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-	-0-	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		Y	-0-	-0-	
*11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-	-0-	

ROSS, JOSEPH C.				729470				CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, L. L.		WELL #:		2	RRCID ->	018085	COMPL. DATE	09/25/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1752 - 1753
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - P/A 10/12/2016											

STIRONE & ROSS				822290				CNTY: PALO PINTO			
BRIDGES, L. L.		WELL #:		3	RRCID ->	185775	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	1800	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-		
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 10/12/2016 - P/A 10/12/2016											

PIERSON (MARBLE FALLS) RUTLEDGE, KENNY PIERSON, NORM				71454 500 739150	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE						
				WELL #: 6	RRCID -> 113534	COMPL. DATE 02/09/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2726	- 2740				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-				19
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				19
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	2 1	24 2	Y	-0-				19
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				19
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				19
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				19

PIERSON, NORM				WELL #: 1	RRCID -> 113535	COMPL. DATE 07/24/1983	TOTAL DEPTH 2992	PERF. 2752	- 2762				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				19
07	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2	Y	-0-				19
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				19
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				19
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				19
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				19

PIERSON, NORM				WELL #: 2	RRCID -> 113536	COMPL. DATE 05/18/1982	TOTAL DEPTH 2997	PERF. 2785	- 2793				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				19
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				19
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				19
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				19
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				19
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	21 2	Y	-0-				19

PIERSON, NORM				WELL #: 3D	RRCID -> 113537	COMPL. DATE 03/08/1983	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 2802	- 2812				
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				23
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				23
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-				23
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				23
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	2 1	22 2	Y	-0-				23
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				23

HOWELL, F.E.				WELL #: 1	RRCID -> 113538	COMPL. DATE 02/07/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2774	- 2786				
06	41 R	41	-0-	-0-	-0-	3 1	38 2	Y	-0-				2
07	43 R	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-				2
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	Y	-0-				2
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-				2
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-				2
*11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	44 2	Y	-0-				2

PIERSON, NORM				WELL #: 4	RRCID -> 114247	COMPL. DATE 10/05/1984	TOTAL DEPTH 3091	PERF. 2784	- 2798				
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 2	Y	-0-				58
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				58
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	Y	-0-				58
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1 1	23 2	Y	-0-				58
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				58
*11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1 1	22 2	Y	-0-				58

HOWELL, F.E.				WELL #: 2	RRCID -> 114248	COMPL. DATE 10/12/1984	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2750	- 2764				
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-				5
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-				5
08	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	Y	-0-				5
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	Y	-0-				5
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-				5
*11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-				5

PIERSON (MARBLE FALLS) //CONT.// 71454 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
SUCHIL ENERGY, LLC 828545
VAUGHN, M C. WELL #: 3B RRCID -> 108142 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2800 - 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

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

06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					67
07	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					67
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					67
09	270 N	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					67
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					67
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					67

TRACER OPERATING, INC. 863965
PILGRIM WELL #: 1 RRCID -> 114804 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 4267 PERF. 3670 - 3674

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - P/A 08/11/2016

PIONEER, N.(CADDO) 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

06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 2 RRCID -> 090132 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2552 - 2572

06	390 N	318	-0-	-72	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-

SOOTER WELL #: 4 RRCID -> 096928 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2540 - 2552

06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-

PIONEER, N.(CADDO)		//CONT.//		71663 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND			
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585										
BOUQUET, T.		WELL #:		2	RRCID ->	096929	COMPL. DATE	12/17/1981	TOTAL DEPTH	2620	PERF.	2584 - 2604		
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

06	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	434 N	264	-0-	-170	-0-	264	3			N	-0-			-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			-0-
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	409	3			N	-0-			-0-

SOOTER				WELL #:	3	RRCID ->	097750	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	2609	PERF.	2558 - 2576	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	90	1	23
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	99	3	48	9	N	44			67
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	123	3	52	9	N	47			114
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	112	3	20	9	N	18			132
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	108	3	37	9	N	34			166
*11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	114	3	37	9	N	34	165	1	35

PIT-ROM (CONGL. ZONE A)				71740 400	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.				213703										
HOHERTZ, A. B. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	218872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3798 - 3803	
06	660 N	627	-0-	-33	-0-	627	3			N	-0-			61
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-			61
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-			61
09	630 N	516	-0-	-114	-0-	516	3			N	-0-			61
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-			61
*11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-			61

LINK NW -52				WELL #:	7	RRCID ->	262007	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	4285	PERF.	3914 - 3920	
06	300 N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-			-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-			-0-
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-
*11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965										
COODY -44-				WELL #:	1	RRCID ->	258418	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	4247	PERF.	3875 - 3977	
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			98
07	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			98

COODY-44-A				WELL #:	2	RRCID ->	259375	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3732 - 3860	
06	2670 #	2157	-0-	-513	-0-	2142	2	15	9	N	14			78
07	2573 #	2450	-0-	-123	-0-	2432	2	18	9	N	16			94
08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2098	2	18	9	N	16			110
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1964	2	32	9	N	29			139
10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-			139
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			139

OIL AND GAS DIVISION

PIT-ROM (CONGL ZONE B)		71740 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS			
DELTA OIL & GAS LTD.		213703									
LINK "J"		WELL #:	1	RRCID ->	147440	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF.	3931 - 3950
M	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
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15											

PITTMAN (CADDO)		71745 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD			
KEATING ENERGY, INC.		453142									
EASTER BROTHERS		WELL #:	3	RRCID ->	128501	COMPL. DATE	09/23/1988	TOTAL DEPTH	4730	PERF.	3938 - 3958
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	Y	-0-		-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2	Y	-0-		-0-
08	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-		-0-
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-		-0-
*11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	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
06	330 N	286	-0-	-44	-0-	286	3	N	-0-		32
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3	N	-0-		32
08	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	3	N	-0-		32
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	271	3	N	-0-		32
10	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-		32
*11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3	N	-0-		32

PITZ (DUFFER)		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AVAD OPERATING, LLC		037877									
E.C. THOMPSON GU 1		WELL #:	2	RRCID ->	141026	COMPL. DATE	01/13/1992	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3908 - 3955
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-		-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-		-0-
08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2	N	-0-		-0-
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		-0-
*10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOXOM		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		037877									
		WELL #:	1	RRCID ->	147113	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	4225	PERF.	3901 - 3907
06	242 N	242	-0-	-0-	-0-	239	2	3 9	N	3	43 1 41
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-	41
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2		N	-0-	41
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	247	2	2 9	N	2	43
*10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	2	1 9	N	1	44
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	44

FAMBRO		71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		037877									
		WELL #:	1	RRCID ->	156746	COMPL. DATE	11/01/1995	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3852 - 3870
06	450 N	331	-0-	-119	-0-	328	2	3 9	N	3	47 1 18
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	18
08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-	18
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-	18
*10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	18
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT	18

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.// 037877									
FAMBRO		WELL #: 2		RRCID -> 165019		COMPL. DATE 09/16/1997		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3848 - 3862			
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
06	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1293	2	10	9	9	19
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	1	20
08	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2				20
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2				20
*10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2				20
11	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					NO RPT	20

SIKES-RANDALL		WELL #: 1		RRCID -> 178650		COMPL. DATE 06/08/2000		TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3790 - 3800			
06	450 N	410	-0-	-40	-0-	397	2	13	9	12	44
07	404 N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	6	50
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				50
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	321	2	45	9	41	91
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	370	2	21	9	19	110
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					NO RPT	110

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190582		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3910 - 3920			
06	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2				-0-
07	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2				-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2				-0-
09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2				-0-
*10	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2				-0-
11	1380 N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					NO RPT	-0-

RANDALL, T.		WELL #: 2		RRCID -> 200561		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3886 - 3896			
06	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2				-0-
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2				-0-
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	2				-0-
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2				-0-
*10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2				-0-
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					NO RPT	-0-

THOMAS, R. O. "A"		WELL #: 5		RRCID -> 260702		COMPL. DATE 08/03/2011		TOTAL DEPTH 4288 PERF. 3897 - 3990			
06	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2104	2	13	9	12	30
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2163	2	17	9	15	45
08	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	3086	2	6	9	5	50
09	3000 N	3012	-0-	12	12	2999	2	13	9	12	62
*10	2137 N	2125	-0-	-12	-0-	2104	2	21	9	19	81
11	2460 N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					NO RPT	81

BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563		RRCID -> 157963		COMPL. DATE 02/22/1996		TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3866 - 3872			
BLOXOM, TOM		WELL #: 1									
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2				-0-
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2				-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2				-0-
09	630 N	366	-0-	-264	-0-	366	2				-0-
10	341 N	284	-0-	-57	-0-	284	2				-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2				-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563										
BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166237		COMPL. DATE 12/08/1997		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3907 - 3932		
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
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2		N	-0-			-0-
07	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
09	390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		N	-0-			-0-
10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2		N	-0-			-0-
11	360 N	317	-0-	-43	-0-	317 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175137		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 4242		PERF. 3875 - 3896		
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		Y	-0-			-0-
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		Y	-0-			-0-
08	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2		Y	-0-			-0-
09	600 N	462	-0-	-138	-0-	462 2		Y	-0-			-0-
10	589 N	478	-0-	-111	-0-	478 2		Y	-0-			-0-
11	540 N	367	-0-	-173	-0-	367 2		Y	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181585		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 4118		PERF. 3853 - 3861		
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	300 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 2		Y	-0-			-0-
08	341 N	270	-0-	-71	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
09	300 N	242	-0-	-58	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
11	270 N	256	-0-	-14	-0-	256 2		Y	-0-			-0-

MCINTIRE		WELL #: 1		RRCID -> 208531		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 4106		PERF. 3908 - 3922		
06	1260 N	301	-0-	-959	-0-	301 2		N	-0-			-0-
07	1209 N	483	-0-	-726	-0-	483 2		N	-0-			-0-
08	1054 N	900	-0-	-154	-0-	900 2		N	-0-			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2		N	-0-			-0-
10	496 N	264	-0-	-232	-0-	264 2		N	-0-			-0-
11	870 N	804	-0-	-66	-0-	804 2		N	-0-			-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 217108		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3906 - 3910		
06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 2		Y	-0-			19
07	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 2		Y	-0-			19
08	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		Y	-0-			19
09	1890 N	1826	-0-	-64	-0-	1826 2		Y	-0-			19
10	1953 N	1799	-0-	-154	-0-	1799 2		Y	-0-			19
11	1890 N	1611	-0-	-279	-0-	1611 2		Y	-0-			19

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 224263		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3930 - 3940		
06	600 N	593	-0-	-7	-0-	593 2		N	-0-			-0-
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2		N	-0-			-0-
08	496 N	313	-0-	-183	-0-	313 2		N	-0-			-0-
09	600 N	59	-0-	-541	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10	589 N	353	-0-	-236	-0-	353 2		N	-0-			-0-
*11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224265		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 3870 - 3886		
06	360 N	280	-0-	-80	-0-	280 2		N	-0-			131
07	310 N	276	-0-	-34	-0-	266 2	10 9	N	9			140
08	310 N	267	-0-	-43	-0-	252 2	15 9	N	14			154
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-			154
10	279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2		N	-0-			154
11	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 2		N	-0-			154

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
ANJEVAN UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 227577		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3890 - 3920								
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					42
*11	210 X	103	-0-	-107	-0-	103	2			N	-0-					42

BLOXOM-HEAD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 227578		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3900 - 3910								
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-
10	62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

ANJEVAN UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242151		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3922 - 3926								
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD.		213703		RRCID -> 212280		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3879 - 3890								
KNIGHT, A. R. "B"		WELL #: 6														
06	780 N	701	-0-	-79	-0-	701	3			N	-0-					44
07	837 N	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-					44
08	775 N	586	-0-	-189	-0-	586	3			N	-0-					44
09	690 N	513	-0-	-177	-0-	513	3			N	-0-					44
10	682 N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					44
11	570 N	389	-0-	-181	-0-	389	3			N	-0-					44

MCNALLAN OIL CO., INC.		555040		RRCID -> 161174		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 4018 PERF. 3917 - 3920								
MASSEY, ROY		WELL #: 1														
06	270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					73
07	279 N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					73
08	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					73
09	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					73
10	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					73
11	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					73

GHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 164584		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3901 - 3904								
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					109
07	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					109
08	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					109
09	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					109
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					109
*11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					109

PITZ (DUFFER)
MCNALLEN OIL CO., INC.
CALDWELL

//CONT.// 71777 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
//CONT.// 555040

WELL #: 5 RRCID -> 221388 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3836 - 3844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	2130 N	1377	-0-	-753	-0-	1377 2		N	-0-			170
07	2046 N	1291	-0-	-755	-0-	1291 2		N	-0-			170
08	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			170
09	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 2		N	-0-			170
10	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 2		N	-0-			170
11	2460 N	2254	-0-	-206	-0-	2254 2		N	-0-			170

CALDWELL

WELL #: 7 RRCID -> 241459 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3900 - 3950

06	2760 X	2311	-0-	-449	-0-	2311 2		N	-0-			-0-
07	2852 X	2164	-0-	-688	-0-	2164 2		N	-0-			-0-
08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 2		N	-0-			-0-
09	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003 2		N	-0-			-0-
10	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3990 2		N	-0-			-0-
*11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779 2		N	-0-			-0-

PETEX
ROBERSON J.

659782
WELL #: 1 RRCID -> 066040 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3893 - 3896

06	780 N	34	-0-	-746	-0-	34 2		N	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			-0-
08	93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		N	-0-			-0-
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
*11	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-			-0-

KNIGHT

WELL #: 1 RRCID -> 133575 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4036 - 4044

06	1020 N	874	-0-	-146	-0-	874 2		N	-0-			89
07	1426 N	348	-0-	-1078	-0-	348 2		N	-0-			89
08	992 N	714	-0-	-278	-0-	714 2		N	-0-			89
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	798 2		N	-0-			89
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	693 2	112 9	N	102	172 1		19
11	690 N	597	-0-	-93	-0-	597 2		N	-0-			19

DUGGAN-HARRELL UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 135543 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3886 - 3890

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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-

KNIGHT "A"

WELL #: 1 RRCID -> 167732 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3925 - 3940

06	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-			-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-			-0-
08	434 N	370	-0-	-64	-0-	370 2		N	-0-			-0-
09	390 N	366	-0-	-24	-0-	366 2		N	-0-			-0-
10	465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2		N	-0-			-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	341 2		N	-0-			-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
PARKS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170602		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3840 - 3854				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			-0-
08	961 N	789	-0-	-172	-0-	789	2	N	-0-			-0-
09	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	2	N	-0-			-0-
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2	N	-0-			-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-

BLOXOM UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 173277		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 4053 PERF. 3892 - 3904				
06	750 N	590	-0-	-160	-0-	590	2	N	-0-			-0-
07	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2	N	-0-			-0-
08	744 N	648	-0-	-96	-0-	648	2	N	-0-			-0-
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2	N	-0-			-0-
10	775 N	674	-0-	-101	-0-	674	2	N	-0-			-0-
*11	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 1		RRCID -> 175698		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3870 - 3880				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
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

KNIGHT-GREENLEE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 193854		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 4129 PERF. 3876 - 3936				
06	300 N	136	-0-	-164	-0-	136	2	N	-0-			22
07	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	N	-0-			22
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-			22
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2	N	-0-			22
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-9	10	9	31
11	270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2	N	-0-			31

SIKES "12"		WELL #: 1		RRCID -> 200629		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3884 - 3890				
06	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2	N	-0-			-0-
07	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2	N	-0-			-0-
08	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2	N	-0-			-0-
09	270 N	230	-0-	-40	-0-	230	2	N	-0-			-0-
10	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2	N	-0-			-0-

FAMBRO "9"		WELL #: 2		RRCID -> 207158		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 4106 PERF. 3884 - 3900				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STRIEGLER		WELL #: 2		RRCID -> 209110		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 4195 PERF. 3970 - 3980				
06	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2	N	-0-			133
07	620 N	559	-0-	-61	-0-	559	2	N	-0-			133
08	620 N	437	-0-	-183	-0-	437	2	N	-0-			133
09	570 N	412	-0-	-158	-0-	412	2	N	-0-			133
10	558 N	462	-0-	-96	-0-	462	2	N	-0-			133
11	420 N	326	-0-	-94	-0-	326	2	N	-0-			133

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
ROGERS, ED		WELL #: 5		RRCID -> 209223		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3912 - 3926		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2	N	-0-			28
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	2	N	-0-			28
08	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			28
09	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2	N	-0-			28
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			28
11	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			28

VICK "56"		WELL #: 1		RRCID -> 209991		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 4223		PERF. 4028 - 4072		
06	570 N	565	-0-	-5	-0-	565	2	N	-0-			65
07	589 N	582	-0-	-7	-0-	579	2	N	3			68
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2	N	-0-			68
09	570 N	535	-0-	-35	-0-	535	2	N	-0-			68
10	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2	N	-0-			68
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2	N	-0-			68

CRUDGINGTON "13"		WELL #: 1		RRCID -> 211991		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 4203		PERF. 3972 - 3976		
06	540 N	345	-0-	-195	-0-	345	2	N	-0-			46
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			46
08	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2	N	-0-			46
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			46
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			46
11	540 N	418	-0-	-122	-0-	418	2	N	-0-			46

VICK "56"		WELL #: 2		RRCID -> 213055		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 4018 - 4046		
06	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	N	-0-			-0-
07	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2	N	-0-			-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2	N	-0-			-0-
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	505	2	N	-0-			-0-
10	558 N	519	-0-	-39	-0-	519	2	N	-0-			-0-
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	499	2	N	-0-			-0-

CRUDGINGTON "13"		WELL #: 2		RRCID -> 214872		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3888 - 3907		
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			-0-
07	248 N	82	-0-	-166	-0-	82	2	N	-0-			-0-
08	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			-0-
11	240 N	8	-0-	-232	-0-	8	2	N	-0-			-0-

FAMBROUGH, W.		WELL #: 10		RRCID -> 214873		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 4090		PERF. 3900 - 3914		
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	2	N	-0-			9
07	1085 N	993	-0-	-92	-0-	993	2	N	-0-			9
08	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2	N	-0-			9
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2	N	-0-			9
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2	N	-0-			9
11	1350 N	1169	-0-	-181	-0-	1169	2	N	-0-			9

JOHNSON "12"		WELL #: 1		RRCID -> 215859		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 4140		PERF. 3960 - 4050		
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-			106
07	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			106
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			106
09	450 N	122	-0-	-328	-0-	122	2	N	-0-			106
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			106
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			106

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
VICK "56"		WELL #: 3		RRCID -> 217018		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 4234		PERF. 4001 - 4040	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
06	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2	N	-0-	-0-	-0-
07	744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2	N	-0-	-0-	-0-
08	713 N	686	-0-	-27	-0-	686	2	N	-0-	-0-	-0-
09	690 N	649	-0-	-41	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2	N	-0-	-0-	-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	643	2	N	-0-	-0-	-0-

ROGERS, ED		WELL #: 6		RRCID -> 217689		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 4186		PERF. 3955 - 3980	
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		54
07	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-		54
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		54
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		54
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		54
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		54

KNIGHT, BOBBY		WELL #: 1		RRCID -> 217815		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 4068		PERF. 3876 - 3940	
06	600 N	592	-0-	-8	-0-	592	2	N	-0-		-0-
07	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-
08	744 N	600	-0-	-144	-0-	600	2	N	-0-		-0-
09	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2	N	-0-		-0-
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2	N	-0-		-0-
*11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2	N	-0-		-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217885		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3930 - 3956	
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2	N	-0-		-0-
07	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2	N	-0-		-0-
08	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		-0-
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-		-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2	N	-0-		-0-
*11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2	N	-0-		-0-

STRIEGLER "9"		WELL #: 1		RRCID -> 219843		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 4078		PERF. 3880 - 3944	
06	450 N	358	-0-	-92	-0-	358	2	N	-0-		151
07	434 N	345	-0-	-89	-0-	345	2	N	-0-		151
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	2	N	-0-		151
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2	N	-0-		151
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-		151
11	840 N	462	-0-	-378	-0-	462	2	N	-0-		151

CURRY HEIRS "2"		WELL #: 1		RRCID -> 221405		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 4085		PERF. 3866 - 3941	
06	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	2	N	-0-		-0-
07	868 N	806	-0-	-62	-0-	806	2	N	-0-		-0-
08	868 N	616	-0-	-252	-0-	616	2	N	-0-		-0-
09	840 N	335	-0-	-505	-0-	335	2	N	-0-		-0-
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	N	-0-		-0-
*11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-

CONNALLY "25"		WELL #: 1		RRCID -> 222139		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4044		PERF. 3824 - 3852	
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-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.//		659782									
KNIGHT "25"		WELL #:		1	RRCID ->	227130	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	4280	PERF.	4060 - 4100	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	9120 X	2280	-0-	-6840	-0-	2280 2			N	-0-			52
07	9424 X	5995	-0-	-3429	-0-	5995 2			N	-0-			52
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2			N	-0-			52
09	3870 X	3678	-0-	-192	-0-	3678 2			N	-0-			52
10	4185 X	3275	-0-	-910	-0-	3275 2			N	-0-			52
11	4050 X	2557	-0-	-1493	-0-	2557 2			N	-0-			52

FAMBRO, SAM UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236439	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	4095	PERF.	3930 - 3942	
06	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 2			N	-0-			-0-
07	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759 2			N	-0-			-0-
08	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2725 2			N	-0-			-0-
09	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2			N	-0-			-0-
10	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2			N	-0-			-0-
*11	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374 2			N	-0-			-0-

DUNCAN "36" UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236636	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3952 - 3970	
06	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	1127 2			N	-0-			61
07	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	1163 2			N	-0-			61
08	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 2			N	-0-			61
09	1140 N	1042	-0-	-98	-0-	1042 2			N	-0-			61
10	1178 N	878	-0-	-300	-0-	878 2			N	-0-			61
11	1110 N	639	-0-	-471	-0-	639 2			N	-0-			61

HAYNIE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236639	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	4070	PERF.	3890 - 3906	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	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

HEAD "58"		WELL #:		1	RRCID ->	236733	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	3888 - 3902	
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2			N	-0-			41
07	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2			N	-0-			41
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-			41
09	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2			N	-0-			41
10	1085 N	903	-0-	-182	-0-	903 2			N	-0-			41
11	1230 N	69	-0-	-1161	-0-	69 2			N	-0-			41

KNIGHT "26" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	236739	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3884 - 3894	
06	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581 2			N	-0-			56
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2			N	-0-			56
08	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 2			N	-0-			56
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 2			N	-0-			56
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2			N	-0-			56
*11	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 2			N	-0-			56

PARKS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236811	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	4066	PERF.	3878 - 3890	
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	176 2			N	-0-			32
07	310 N	13	-0-	-297	-0-	13 2			N	-0-			32
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			32
09	180 N	70	-0-	-110	-0-	70 2			N	-0-			32
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2			N	-0-			32
*11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			32

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS						
PETEX		//CONT.// 659782												
CONNALLY "25"		WELL #: 2		RRCID -> 236843		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3844 - 3890				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	810 N	405	-0-	-405	-0-	405	2			N	-0-			43
07	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			43
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			43
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-			43
10	465 N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-			43
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-			43

KNIGHT "58" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236884		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 4117		PERF. 3876 - 3930				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			11
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			11
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11

STRIEGLER		WELL #: 3		RRCID -> 236949		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3903 - 3964				
06	660 N	626	-0-	-34	-0-	626	2			N	-0-			11
07	682 N	621	-0-	-61	-0-	621	2			N	-0-			11
08	651 N	455	-0-	-196	-0-	455	2			N	-0-			11
09	630 N	528	-0-	-102	-0-	528	2			N	-0-			11
10	620 N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-			11
*11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			11

MARTIN "3400"		WELL #: 1		RRCID -> 238039		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4130		PERF. 3814 - 3824				
06	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-			123
07	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-			123
08	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			123
09	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-			123
10	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-			123
*11	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-			123

KNIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 239999		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 4127		PERF. 3922 - 3976				
06	1740 N	888	-0-	-852	-0-	888	2			N	-0-			-0-
07	1643 N	770	-0-	-873	-0-	770	2			N	-0-			-0-
08	1333 N	342	-0-	-991	-0-	342	2			N	-0-			-0-
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
*11	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-			-0-

FERROL SIKES "1"		WELL #: 1		RRCID -> 241274		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 4087		PERF. 3860 - 3936				
06	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			95
07	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-			95
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-			95
09	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-			95
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-			95
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-			95

TOMLIN "2036" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241277		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 3994 - 4108				
06	1590 N	1379	-0-	-211	-0-	1379	2			N	-0-			147
07	1302 N	1160	-0-	-142	-0-	1160	2			N	-0-			147
08	1674 N	1414	-0-	-260	-0-	1414	2			N	-0-			147
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-			147
10	1147 N	197	-0-	-950	-0-	197	2			N	-0-			147
*11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-			147

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
WINSTON "2037"		WELL #: 1		RRCID -> 241280		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4144		PERF. 3904 - 4010	
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
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2				22
07	682 N	376	-0-	-306	-0-	376	2				22
08	899 N	537	-0-	-362	-0-	537	2				22
09	1050 N	896	-0-	-154	-0-	896	2				22
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	209	2				22
11	510 N	56	-0-	-454	-0-	56	2				22

TUCKER "8" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 241449		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 4076		PERF. 3872 - 3910	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHAW "13" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242534		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 4081		PERF. 3876 - 3982	
06	900 N	175	-0-	-725	-0-	175	2				71
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2				71
08	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2				71
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2				71
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2				71
11	1140 N	871	-0-	-269	-0-	871	2				71

PARKER "1" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244553		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3910 - 3996	
06	180 N	3	-0-	-177	-0-	3	2				27
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				27
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2				27
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				27
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						27
*11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2				27

WATERS "13"		WELL #: 1		RRCID -> 245558		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 4126		PERF. 3928 - 3948	
06	450 N	401	-0-	-49	-0-	401	2				142
07	434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2				142
08	403 N	184	-0-	-219	-0-	184	2				142
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2				142
10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2				142
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2				142

FAMBRO "38"		WELL #: 1		RRCID -> 245560		COMPL. DATE 01/03/2009		TOTAL DEPTH 4160		PERF. 3946 - 3992	
06	1020 N	983	-0-	-37	-0-	983	2				23
07	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2				23
08	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2				23
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2				23
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2				23
11	1020 N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2				23

DOUGLAS "3399"		WELL #: 1		RRCID -> 247743		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 4105		PERF. 3908 - 3992	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
PETEX		//CONT.// 659782										
VICK, FLOYD RAY		WELL #: 3		RRCID -> 248279		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 4306 PERF. 4042 - 4100				
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
06	1830 N	1764	-0-	-66	-0-	1764	2	N	-0-		-0-	
07	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2	N	-0-		-0-	
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2	N	-0-		-0-	
09	1770 N	1725	-0-	-45	-0-	1725	2	N	-0-		-0-	
10	1798 N	1750	-0-	-48	-0-	1750	2	N	-0-		-0-	
11	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1639	2	N	-0-		-0-	

VICK, FLOYD RAY		WELL #: 4		RRCID -> 255439		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4016 - 4066				
06	1950 N	1365	-0-	-585	-0-	1365	2	N	-0-		-0-	
07	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2	N	-0-		-0-	
08	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2	N	-0-		-0-	
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2	N	-0-		-0-	
10	2170 N	1497	-0-	-673	-0-	1497	2	N	-0-		-0-	
*11	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2	N	-0-		-0-	

HODGES-FAMBROUGH "35"		WELL #: 1		RRCID -> 260351		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3856 - 3884				
06	960 N	820	-0-	-140	-0-	820	2	N	-0-		167	
07	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2	N	-0-		167	
08	992 N	800	-0-	-192	-0-	800	2	N	-0-		167	
09	810 N	760	-0-	-50	-0-	760	2	N	-0-		167	
10	806 N	771	-0-	-35	-0-	771	2	N	-0-		167	
11	780 N	655	-0-	-125	-0-	655	2	N	-0-		167	

DUGGAN-FAMBRO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 260352		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 4121 PERF. 3932 - 3980				
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	N	-0-		-0-	
07	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2	N	-0-		-0-	
08	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	-0-		-0-	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-		-0-	
10	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2	N	-0-		-0-	
*11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		-0-	

MARTIN-WARD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261294		COMPL. DATE 09/07/2011		TOTAL DEPTH 4130 PERF. 3930 - 3974				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		28	
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	

GRUNINGER "10" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261628		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3905 - 3920				
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2	N	-0-		69	
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	2	N	-0-		69	
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2	N	-0-		69	
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2	N	-0-	6 1	63	
10	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-		63	
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	47	2	N	-0-		63	

ROBERSON J.		WELL #: 2		RRCID -> 261662		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3822 - 3910				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PITZ (DUFFER)		//CONT.// 71777 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.// 659782									
BLANTON "25"		WELL #: 1		RRCID -> 261784		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 4131 PERF. 3930 - 3982			
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
07	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
08	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

JOHNNIE DYE "29"		WELL #: 1		RRCID -> 262785		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3882 - 3922			
06	10	N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
07	11	N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-		20
08	12	N	12	-0-	-0-	12	2	N	-0-		20
09	10	N	10	-0-	-0-	10	2	N	-0-		20
10	11	N	11	-0-	-0-	11	2	N	-0-		20
11	12	N	10	-0-	-2	10	2	N	-0-		20

MILES "26" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262789		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 4095 PERF. 3892 - 3904			
06	1290	N	886	-0-	-404	886	2	N	-0-		22
07	1209	N	839	-0-	-370	839	2	N	-0-		22
08	1096	N	1096	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		22
09	1065	N	1065	-0-	-0-	1065	2	N	-0-		22
10	977	N	977	-0-	-0-	977	2	N	-0-		22
11	1050	N	901	-0-	-149	901	2	N	-0-		22

BURNELLE "6"		WELL #: 1		RRCID -> 263395		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3916 - 3952			
06	240	N	116	-0-	-124	116	2	N	-0-		53
07	186	N	126	-0-	-60	126	2	N	-0-		53
08	250	N	250	-0-	-0-	250	2	N	-0-		53
09	380	N	380	-0-	-0-	380	2	N	-0-		53
10	232	N	232	-0-	-0-	232	2	N	-0-		53
11	240	N	158	-0-	-82	158	2	N	-0-		53

HARRELL "4" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265304		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3900 - 3914			
06	210	N	-0-	-0-	-210			N	-0-		-0-
07	155	N	145	-0-	-10	145	2	N	-0-		-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	337	2	N	-0-		-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	243	2	N	-0-		-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	303	2	N	-0-		-0-
11	330	N	287	-0-	-43	287	2	N	-0-		-0-

JOHNNIE DYE "28"		WELL #: 2		RRCID -> 267510		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 3941 PERF. 3800 - 3848			
06	300	N	291	-0-	-9	291	2	N	-0-		-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	514	2	N	-0-		-0-
09	300	N	194	-0-	-106	194	2	N	-0-		-0-
10	372	N	28	-0-	-344	28	2	N	-0-		-0-
11	510	N	157	-0-	-353	157	2	N	-0-		-0-

CHRISTESSON "4"		WELL #: 1		RRCID -> 269363		COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 4097 PERF. 3902 - 3968			
06	1045	N	1045	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
07	1023	N	675	-0-	-348	675	2	N	-0-		-0-
08	992	N	803	-0-	-189	803	2	N	-0-		-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	1146	2	N	-0-		-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	1043	2	N	-0-		-0-
*11	818	N	818	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STEPHENS			
PETEX		//CONT.//		659782									
CURRY HEIRS '3'		WELL #:		1	RRCID ->	269366	COMPL. DATE	06/04/2013	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3920 - 3940	
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
06		660 N	645	-0-	-15	-0-	645 2		N	-0-			-0-
07		682 N	642	-0-	-40	-0-	642 2		N	-0-			-0-
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-			-0-
09		660 N	308	-0-	-352	-0-	308 2		N	-0-			-0-
10		651 N	407	-0-	-244	-0-	407 2		N	-0-			-0-
*11		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-			-0-

COOPER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	273548	COMPL. DATE	05/13/2014	TOTAL DEPTH	4118	PERF.	3950 - 3980	
06		1110 N	571	-0-	-539	-0-	571 2		N	-0-			-0-
07		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-			-0-
08		965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2		N	-0-			-0-
09		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-			-0-
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N	-0-			-0-
*11		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		N	-0-			-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	243259	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4143	PERF.	3892 - 3930	
06		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		N	-0-			23
07		434 N	402	-0-	-32	-0-	402 2		N	-0-			23
08		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			23
09		360 N	350	-0-	-10	-0-	350 2		N	-0-			23
10		403 N	384	-0-	-19	-0-	384 2		N	-0-			23
*11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			23

SAFARI RESOURCES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	163556	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	4197	PERF.	3862 - 3872	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11		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	
06		360 N	342	-0-	-18	-0-	329 2	13 9	N	12			41
07		372 N	346	-0-	-26	-0-	340 2	6 9	N	5			46
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	347 2	8 9	N	7			53
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	335 2	4 9	N	4			57
10		346 N	346	-0-	-0-	-0-	336 2	10 9	N	9			66
11		330 N	330	-0-	-0-	-0-	324 2	6 9	N	5			71

HEAD "B"		WELL #:		3	RRCID ->	237190	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	4120	PERF.	3898 - 3920	
06		360 N	329	-0-	-31	-0-	329 2		N	-0-			33
07		341 N	340	-0-	-1	-0-	340 2		N	-0-			33
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		N	-0-			33
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-			33
10		341 N	336	-0-	-5	-0-	336 2		N	-0-			33
11		330 N	324	-0-	-6	-0-	324 2		N	-0-			33

PITZ (DUFFER)		//CONT.//		71777 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550							
DENNEY				WELL #: 1	RRCID -> 203523	COMPL. DATE 07/29/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4008	- 4014	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
06	210 N	159	-0-	-51	-0-	159 2		N	-0-		41
07	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-		41
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-		41
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-		41
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	181 2		N	-0-		41
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-		41

HERRING, C. H.				WELL #: 1	RRCID -> 212448	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH	4077	PERF. 3966	- 4012	
06	540 N	529	-0-	-11	-0-	529 2		N	-0-		-0-
07	620 N	546	-0-	-74	-0-	546 2		N	-0-		-0-
08	589 N	540	-0-	-49	-0-	540 2		N	-0-		-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527 2		N	-0-		-0-
10	558 N	486	-0-	-72	-0-	486 2		N	-0-		-0-
*11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-

TRACER OPERATING, INC.				863965							
COODY "44"				WELL #: B 1	RRCID -> 280276	COMPL. DATE 07/28/2011	TOTAL DEPTH	4408	PERF. 4130	- 4170	
06	867 X	867	-0-	-0-	-0-	867 2		N	-0-		69
07	840 X	840	-0-	-0-	-0-	840 2		N	-0-		69
08	821 X	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-		69
09	789 X	789	-0-	-0-	-0-	789 2		N	-0-		69
10	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		69
11	630 X	NO RPT	-0-	-630	-0-			N	NO RPT		69

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	
06	240 N	200	-0-	-40	-0-	200 3		N	-0-		-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-		-0-
08	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-		-0-
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 3		N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-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	
06	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665 2		N	-0-		-0-
07	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736 2		N	-0-		-0-
08	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2		N	-0-		-0-
09	2670 N	2589	-0-	-81	-0-	2589 2		N	-0-		-0-
10	2728 N	2660	-0-	-68	-0-	2660 2		N	-0-		-0-
11	2640 N	2561	-0-	-79	-0-	2561 2		N	-0-		-0-

ELLIOTT, B. A. "A"				WELL #: 1	RRCID -> 141873	COMPL. DATE 05/09/1985	TOTAL DEPTH	4163	PERF. 3638	- 3644	
06	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		38
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		38
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-		38
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	621 2	3 9	N	3		41
10	651 N	620	-0-	-31	-0-	620 2		N	-0-		41
11	600 N	540	-0-	-60	-0-	540 2		N	-0-		41

OIL AND GAS DIVISION

M O		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
PLUMB BRANCH (ELLENBURGER) PETEX BOAZ												
		71973 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
		659782		WELL #: 1		RRCID -> 275971		COMPL. DATE 06/30/1988		TOTAL DEPTH 4245		PERF. 4241 - 4245
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5430			N	-0-			-0-

M O		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
POCO (CADDO) J & J WHITESIDE INC. WHITESIDE												
		72054 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EASTLAND				
		427649		WELL #: 3		RRCID -> 182003		COMPL. DATE 05/01/1987		TOTAL DEPTH 3052		PERF. N/A
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-

M O		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
WHITESIDE												
		72223 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		878925		WELL #: 1		RRCID -> 151110		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3669 - 3690
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	289	1	439	3	Y	-0-	41
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	271	1	421	3	Y	-0-	41
08	DLQ G-10	800	-0-	800	800	292	1	508	3	Y	-0-	41
09	1412 N	612	-0-	-800	-0-	220	1	392	3	Y	-0-	41
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	265	1	520	3	Y	-0-	41
*11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	238	1	498	3	Y	-0-	41

M O		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
POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE) GLEN D. GONZENBACH, LLC VIETH, F. "B"												
		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		310223		WELL #: 2		RRCID -> 109449		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 4194 - 4212
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-		-0-
07	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	3		N	-0-		-0-
08	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	3		N	-0-		-0-
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-

M O		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
VIETH, F. "D"												
		72300 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
		310223		WELL #: 1		RRCID -> 125374		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 5596		PERF. 4362 - 4401
06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-		-0-
07	434 N	388	-0-	-46	-0-	388	3		N	-0-		-0-
08	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-		-0-
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20	-0-	383	3		N	-0-		-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		72300 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
GLEN D. GONZENBACH, LLC		//CONT.//		310223									
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
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
07	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	-0-	1018 3		N	-0-			-0-
08	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	-0-	1010 3		N	-0-			-0-
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	-0-	1001 3		N	-0-			-0-
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-	-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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRUST OIL CO.				872124									
TADLOCK		WELL #:		1A	RRCID ->	158999	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	4444	PERF.	4265 - 4444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	600 N	66	-0-	-534 B	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
07	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	-0-	629 2		N	-0-			-0-
08	558 N	393	-0-	-165 B	-0-	-0-	393 2		N	-0-			-0-
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	-0-	566 2		N	-0-			-0-
10	620 N	564	-0-	-56 B	-0-	-0-	564 2		N	-0-			-0-
*11	591 N	591	-0-	-0- B	-0-	-0-	591 2		N	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)				72306 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER					
HESS, JERRY OPERATING CO.				381740									
BROOM		WELL #:		1	RRCID ->	075256	COMPL. DATE	10/30/1977	TOTAL DEPTH	5165	PERF.	0 - 3855	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	103 2	N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	2 1	23 2	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-			-0-
*11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
JOHNSON, C. P.		WELL #:		1	RRCID ->	018088	COMPL. DATE	10/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3890 - 4116	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1311	-0-	-339	-0-	-0-	180 1	1130 2	N	1			128
07	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1714 2	N	-0-			128
08	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1727 2	N	-0-			128
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	-0-	180 1	1867 2	N	-0-			128
*10	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	186 1	1843 2	N	-0-			128
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-	-0-			N	NO RPT			128

UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MADER, K. V.		WELL #:		1	RRCID ->	043559	COMPL. DATE	10/27/1967	TOTAL DEPTH	4172	PERF.	4042 - 4097	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	157 3	Y	-0-			-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	159 3	Y	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	46 1	146 3	Y	-0-			-0-
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	147 3	Y	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	151 3	Y	-0-			-0-
*11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	44 1	137 3	Y	-0-			-0-

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL.)		//CONT.// 72306 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER		
UPHAM OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 878925									
MURRAY, BILL		WELL #: 3		RRCID -> 046791		COMPL. DATE 07/31/1969		TOTAL DEPTH 5055		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	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2016 - P/A 08/11/16											

TRAVIS, J. R. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049941		COMPL. DATE 02/03/1971		TOTAL DEPTH 5150		PERF. N/A	
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	180 1	685 3	Y	-0-		-0-
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	158 1	696 3	Y	-0-		-0-
08	853 N	853	-0-	-0-	-0-	206 1	647 3	Y	-0-		-0-
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	159 1	629 3	Y	-0-		-0-
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	197 1	721 3	Y	-0-		-0-
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	199 1	618 3	Y	-0-		-0-

DAVIDSON, PAUL UNIT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 050795		COMPL. DATE 05/31/1971		TOTAL DEPTH 4194		PERF. N/A	
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	372 1	1420 3	Y	-0-		-0-
07	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	334 1	1476 3	Y	-0-		-0-
08	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	452 1	1417 3	Y	-0-		-0-
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	351 1	1386 3	Y	-0-		-0-
10	1798 N	1749	-0-	-49	-0-	375 1	1374 3	Y	-0-		-0-
*11	1740 N	1672	-0-	-68	-0-	408 1	1264 3	Y	-0-		-0-

WHITE, J. C. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052177		COMPL. DATE 02/07/1972		TOTAL DEPTH 5160		PERF. N/A	
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	33 1	124 3	Y	-0-		-0-
07	186 N	146	-0-	-40	-0-	27 1	119 3	Y	-0-		-0-
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	47 1	146 3	Y	-0-		-0-
09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	36 1	143 3	Y	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	35 1	127 3	Y	-0-		-0-
*11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	57 1	177 3	Y	-0-		-0-

SEABERRY J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 062199		COMPL. DATE 04/01/1975		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 3790 - 0	
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	85 1	324 3	Y	-0-		-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	80 1	355 3	Y	-0-		-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	108 1	337 3	Y	-0-		-0-
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	85 1	334 3	Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	93 1	341 3	Y	-0-		-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	98 1	306 3	Y	-0-		-0-

MARIE NORMAN "A"		WELL #: 1		RRCID -> 082279		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 5423		PERF. 4780 - 4799	
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	41 1	156 3	Y	-0-		3
07	217 N	132	-0-	-85	-0-	24 1	108 3	Y	-0-		3
08	196 N	196	-0-	-0-	-0-	47 1	148 3	Y	1	1 8	3
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	35 1	137 3	Y	-0-		3
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	36 1	130 3	Y	-0-		3
*11	150 N	138	-0-	-12	-0-	34 1	104 3	Y	-0-		3

BRANNEN		WELL #: 1		RRCID -> 085358		COMPL. DATE 10/10/1979		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4071 - 4084	
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	54 1	204 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	220	-0-	-28	-0-	41 1	179 3	Y	-0-		-0-
08	292 N	292	-0-	-0-	-0-	71 1	221 3	Y	-0-		-0-
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	48 1	190 3	Y	-0-		-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	51 1	188 3	Y	-0-		-0-
*11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	66 1	205 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										
HARWELL, ESTELLE		WELL #: 2		RRCID -> 086555		COMPL. DATE 02/05/1980			TOTAL DEPTH 5231 PERF. 3811 - 4011			
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
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	42	1	162	3	Y	-0-	-0-
07	310 N	93	-0-	-217	-0-	17	1	76	3	Y	-0-	-0-
08	186 N	132	-0-	-54	-0-	32	1	100	3	Y	-0-	-0-
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	224	3	Y	4	4 8
						4	9					
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	129	1	473	3	Y	-0-	4
*11	871 N	871	-0-	-0-	-0-	212	1	659	3	Y	-0-	4

PEARSON, BOLEY		WELL #: 2		RRCID -> 146629		COMPL. DATE 08/17/1993			TOTAL DEPTH 5240 PERF. 3940 - 4164			
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	49	1	189	3	Y	-0-	5
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	34	1	151	3	Y	-0-	5
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	193	3	Y	-0-	5
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	37	1	146	3	Y	-0-	5
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	51	1	186	3	Y	-0-	5
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	53	1	163	3	Y	-0-	5

POOLVILLE, SW. (BEND CONGL. LO.)		72306 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PARKER			
UPHAM OIL & GAS COMPANY		878925										
MCCALL, J. D.		WELL #: 1 T		RRCID -> 043775		COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
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-

NORMAN NANCY		WELL #: 1		RRCID -> 063665		COMPL. DATE 04/19/1975			TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5012 - 0			
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	37	1	140	3	Y	-0-	5
07	186 N	182	-0-	-4	-0-	34	1	148	3	Y	-0-	5
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	48	1	150	3	Y	-0-	5
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	Y	-0-	5
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	40	1	145	3	Y	-0-	5
*11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	43	1	132	3	Y	-0-	5

DAVIDSON-BARNETT UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 064364		COMPL. DATE 10/06/1975			TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5169 - 5180			
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-	-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	Y	-0-	-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	-0-	-0-
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	5	1	16	3	Y	-0-	-0-
*11	60 N	19	-0-	-41	-0-	5	1	14	3	Y	-0-	-0-

SHIELDS A.C.		WELL #: 1		RRCID -> 064365		COMPL. DATE 09/24/1975			TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A			
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	312	1	1191	3	Y	-0-	6
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	243	1	1071	3	Y	-0-	6
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	299	1	939	3	Y	-0-	6
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	206	1	816	3	Y	1	1 8
						1	9					
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	244	1	892	3	Y	1	8
						1	9					
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	242	1	750	3	Y	-0-	7

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)	CUMULATIVE STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	412	-0-	412	412	86	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	409	-0-	409	821	76	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	1318 X	497	-0-	-821	-0-	120	1	377	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	417 X	417	-0-	-0-	-0-	84	1	333	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	85	1	310	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	420 N	364	-0-	-56	-0-	89	1	275	3	Y	-0-	-0-	-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
 SIMMONS, PHIL WELL #: 1 L RRCID -> 074008 COMPL. DATE 08/06/1977 TOTAL DEPTH 4872 PERF. N/A

06	750 N	334	-0-	-416	-0-	21	1	313	3	N	-0-	-0-	-0-
07	856 N	856	-0-	-0-	-0-	54	1	802	3	N	-0-	-0-	-0-
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	46	1	660	3	N	-0-	-0-	-0-
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-
10	868 N	734	-0-	-134	-0-	42	1	692	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	705	3	N	-0-	-0-	-0-

LAMKIN, W. W. WELL #: 2 L RRCID -> 077706 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4806 - 4828

06	600 N	157	-0-	-443	-0-	10	1	147	3	N	-0-	-0-	-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	894	3	N	-0-	-0-	-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	75	1	1083	3	N	-0-	-0-	-0-
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	57	1	866	3	N	-0-	-0-	-0-
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-	-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

06	300 N	6	-0-	-294	-0-	6	2			N	-0-	69	69
07	434 N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-	69	69
08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	69	69
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-	69	69
10	186 N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-	69	69
11	240 N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-	69	69

OXXN 630579
 HODGES WELL #: 1 T RRCID -> 101548 COMPL. DATE 06/25/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 3730 - 3750

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 MCBRYDE WELL #: 1 RRCID -> 100259 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 3491 - 3538

06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-	-0-	-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-	-0-	-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-	-0-	-0-
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

POOLVILLE, SW. (CONGL. 4700) COX, LEE INVESTMENTS INC. BALLARD, F.B.		72306 700 185990		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER							
WELL #:		1		RRCID -> 102340		COMPL. DATE 09/21/1982		TOTAL DEPTH 5305		PERF. 4741 - 5000					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. HODGES		252131		WELL #:		1		RRCID -> 081099		COMPL. DATE 02/10/1979		TOTAL DEPTH 5684		PERF. 5320 - 5338	
06	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	489	1	42	2	N	-0-				44
07	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-				44
08	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	103	1	495	2	N	-0-				44
09	540 N	469	-0-	-71 B	-0-	469	2			N	-0-				44
*10	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-				44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				44
HARWELL ENTERPRISES HARWELL JUD		364795		WELL #:		1		RRCID -> 065493		COMPL. DATE 01/15/1976		TOTAL DEPTH 5137		PERF. 4738 - 4744	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	55	1	244	3	N	-0-				-0-
08	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	62	1	196	3	N	-0-				-0-
09	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	58	1	229	3	N	-0-				-0-
10	310 N	172	-0-	-138 B	-0-	37	1	135	3	N	-0-				-0-
*11	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	60	1	187	3	N	-0-				-0-
LEXGAS, INC. BANKS, PATRICIA		500222		WELL #:		1		RRCID -> 101048		COMPL. DATE 07/16/1982		TOTAL DEPTH 5137		PERF. 4909 - 4918	
06	300 N	81	-0-	-219 B	-0-	81	2			N	-0-				-0-
07	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-				-0-
08	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-				-0-
09	1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-				-0-
10	93 N	60	-0-	-33 B	-0-	60	2			N	-0-				-0-
*11	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200	2			N	-0-				-0-
BANKS, PATRICIA		WELL #:		2		RRCID -> 115705		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4919 - 4931			
06	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107	2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120	2			N	-0-				-0-
08	1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	1106	2			N	-0-				-0-
09	1110 N	200	-0-	-910 B	-0-	200	2			N	-0-				-0-
10	1116 N	990	-0-	-126 B	-0-	990	2			N	-0-				-0-
11	1080 N	712	-0-	-368 B	-0-	712	2			N	-0-				-0-
POOLVILLE, SW (MARBLE FALLS) ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP GREENMAN B		72306 800 033523		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
WELL #:		3 T		RRCID -> 085026		COMPL. DATE 09/07/1979		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 5346 - 5370					
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

POOLVILLE, WEST (ATOKA)		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523														
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	N/A										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	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-

VIETH GAS UNIT		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WOODY, W.L.		629889														
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4354 - 4405										
06	240 N	27	-0-	-213	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC.		72307 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WOODY, W.L.		629889														
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	3934 - 4116										
06	150 N	9	-0-	-141	-0-	9	2			N	-0-					9
07	155 N	99	-0-	-56	-0-	1	1	98	2	N	-0-					9
08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	132	2	N	-0-					9
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					9
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	1	1	73	2	N	-0-					9
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					9

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC.		723451		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
HARRIS "E"		723451														
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4346 - 4356										
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2006

POOLVILLE, W. (STRAWN)		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
RKW OPERATING LLC		714311														
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2756 - 2766										
06	14B DENY	-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	18	-0-	18	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	17	-0-	17	-0-	35	17	2		N	-0-					-0-

WELLS, A. E.		72307 800		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
WELLS, A. E.		714311														
WEEKS	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	2750 - 2758										
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
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	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

POOLVILLE, W. (STRAWN)		//CONT.//		72307 800	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
MURRAY, BILL		WELL #:		2	RRCID ->	042926	COMPL. DATE	11/07/1967	TOTAL DEPTH	2250	PERF. N/A		
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	26	1	81	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	17	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	25	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-

HARWELL, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044404	COMPL. DATE	02/11/1967	TOTAL DEPTH	5135	PERF. N/A		
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	67	1	258	3	Y	-0-	-0-	17
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	59	1	263	3	Y	-0-	-0-	17
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	84	1	263	3	Y	-0-	-0-	17
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	-0-	-0-	17
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	3	Y	-0-	-0-	17
*11	300 N	289	-0-	-11	-0-	70	1	219	3	Y	-0-	-0-	17

VIETH, BENNY		WELL #:		1	RRCID ->	081200	COMPL. DATE	05/00/1978	TOTAL DEPTH	4374	PERF. 2892 - 2901		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS)		WELL #:		1	RRCID ->	151836	COMPL. DATE	07/01/1994	TOTAL DEPTH	2779	PERF. 2230 - 2288		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	159116	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2440	PERF. 1962 - 2010		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PITTMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162598	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1945 - 1961		
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

PORCELAIN (MARBLE FALLS) //CONT.// 72367 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 215944 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2262 - 2301

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
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	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
06	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904	2			N	-0-			21
07	1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-			21
08	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-			21
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	228	-0-	-1002 B	-0-	228	2			N	-0-			21
10	1271 N	689	-0-	-582 B	-0-	689	2			N	-0-			21
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			21

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	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
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-

ASHBY WELL #: 3RC RRCID -> 199347 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4089 - 4106

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
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
09	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	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	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
06	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
08	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
09	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*11	49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			Y	-0-			-0-

ASHBY -14- WELL #: 14RC RRCID -> 122977 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3872 - 3882

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
06	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
09	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			Y	-0-			-0-
10	47 N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
*11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO					
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C.		//CONT.//		099280											
HARALSON		WELL #:		16		RRCID -> 226656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3974		PERF. 3852 - 3882	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		1537 N	1537	-0-	-0-	B	-0-		1537	2	N	-0-			-0-
07		1269 N	1269	-0-	-0-	B	-0-		1269	2	N	-0-			-0-
08		1326 N	1326	-0-	-0-	B	-0-		1326	2	N	-0-			-0-
09		1205 N	1205	-0-	-0-	B	-0-		1205	2	N	-0-			-0-
10		800 N	800	-0-	-0-	B	-0-		800	2	N	-0-			-0-
*11		1346 N	1346	-0-	-0-	B	-0-		1346	2	N	-0-			-0-

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			
06		265 N	265	-0-	-0-	B	-0-		11	1	254	2	Y	-0-	-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-		10	1	236	2	Y	-0-	-0-
08		279 N	225	-0-	-54	B	-0-		9	1	216	2	Y	-0-	-0-
09		270 N	262	-0-	-8	B	-0-		11	1	251	2	Y	-0-	-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-		10	1	244	2	Y	-0-	-0-
*11		214 N	214	-0-	-0-	B	-0-		9	1	205	2	Y	-0-	-0-

UNDER THE HILL		WELL #:		2		RRCID -> 221226		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4089		PERF. 4050 - 4060			
06		660 N	615	-0-	-45	B	-0-		615	2		Y	-0-		3
07		684 N	684	-0-	-0-	B	-0-		684	2		Y	-0-		3
08		633 N	633	-0-	-0-	B	-0-		633	2		Y	-0-		3
09		600 N	582	-0-	-18	B	-0-		582	2		Y	-0-		3
10		620 N	594	-0-	-26	B	-0-		594	2		Y	-0-		3
11		600 N	574	-0-	-26	B	-0-		574	2		Y	-0-		3

UNDER THE HILL		WELL #:		3		RRCID -> 221228		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4284 - 4314			
06		180 N	178	-0-	-2	B	-1718		178	2		Y	-0-		3
07		248 N	206	-0-	-42	B	-1718		206	2		Y	-0-		3
08		186 N	170	-0-	-16	B	-1718		170	2		Y	-0-		3
09		180 N	171	-0-	-9	B	-1718		171	2		Y	-0-		3
10		217 N	189	-0-	-28	B	-1718		189	2		Y	-0-		3
11		150 N	209	-0-	59	B	-1659		209	2		Y	-0-		3

UNDER THE HILL		WELL #:		5		RRCID -> 221229		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 4421		PERF. 4370 - 4384			
06		450 N	438	-0-	-12	B	-8271		438	2		Y	-0-		39
07		496 N	525	-0-	29	B	-8242		525	2		Y	-0-		39
08		465 N	468	-0-	3	B	-8239		468	2		Y	-0-		39
09		450 N	415	-0-	-35	B	-8239		415	2		Y	-0-		39
10		465 N	419	-0-	-46	B	-8239		419	2		Y	-0-		39
11		450 N	409	-0-	-41	B	-8239		409	2		Y	-0-		39

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741											
ASHBY CA-2		WELL #:		1		RRCID -> 126317		COMPL. DATE 03/01/1986		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 4042 - 4048			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			36

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.// 72518 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO								
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.// 475741														
ASHBY 7X		WELL #: 1		RRCID -> 126319		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3970 - 3976						
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
06		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-					-0-

ASHBY 9X		WELL #: 1		RRCID -> 126321		COMPL. DATE 01/26/1985		TOTAL DEPTH 4666		PERF. 3992 - 4000						
06	180	N	165	-0-	-15	B	-0-	165	2	N	-0-					58
07	186	N	153	-0-	-33	B	-0-	153	2	N	-0-					58
08	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2	N	-0-					58
09	180	N	155	-0-	-25	B	-0-	155	2	N	-0-					58
10	155	N	149	-0-	-6	B	-0-	149	2	N	-0-					58
*11	192	N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	2	N	-0-					58

ASHBY 2 AL		WELL #: 1		RRCID -> 137483		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3704 - 3714						
06	180	N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	B	-0-	135	2	N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	B	-0-	126	2	N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2	N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-					-0-

ASHBY 12X		WELL #: 1		RRCID -> 137484		COMPL. DATE 07/13/1985		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4040 - 4046						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					79
07	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					79
08	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					79
09	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					79
10	14B2	EXT		-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					79
11	14B2	EXT		-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						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
09	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-

ASHBY 17X		WELL #: 1		RRCID -> 226041		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 4240		PERF. 3996 - 4006						
06	270	N	6	-0-	-264	B	-0-	6	2	N	-0-					78
07	124	N	5	-0-	-119	B	-0-	5	2	N	-0-					78
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2	N	-0-					78
09	6	N	4	-0-	-2	B	-0-	4	2	N	-0-					78
10	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2	N	-0-					78
*11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-					78

ASHBY 5X		WELL #: 1		RRCID -> 258888		COMPL. DATE 07/21/1984		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 4110 - 4114						
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-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-

POSSUM KINGDOM (CONGL.)		//CONT.//		72518 333	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
SKY RESOURCES, INC.				786408										
ASHBY, J.J.10				WELL #:	1	RRCID ->	119879	COMPL. DATE	12/20/1985	TOTAL DEPTH	4694	PERF. 4028 - 4034		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

ASHBY 6X				WELL #:	1	RRCID ->	126318	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	4211	PERF. 4100 - 4102		
06	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3			N	-0-			18
07	186 N	121	-0-	-65 B	-0-	121	3			N	-0-			18
08	155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99	3			N	-0-			18
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3			N	-0-			18
*10	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	3			N	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			18

POSSUM KINGDOM, WEST (CONGL.)				72524 666	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
EAGLE HYDROCARBONS INC.				238730										
DABNEY				WELL #:	2	RRCID ->	214846	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 4050 - 4080		
06	1890 #	1782	-0-	-108	-0-	1719	2	63	9	N	57			161
07	1860 N	1820	-0-	-40	-0-	1786	2	34	9	N	31			192
08	1860 N	1846	-0-	-14	-0-	1805	2	41	9	N	37			229
09	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	1672	2	43	9	N	39			268
10	1829 N	1362	-0-	-467	-0-	1338	2	24	9	N	22			290
11	1800 N	1051	-0-	-749	-0-	1031	2	20	9	N	18			308

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741		EXEMPT			CNTY: PALO PINTO					
SEAMAN, L. E., -B-				WELL #:	4B	RRCID ->	018094	COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	4687	PERF. 4100 - 4150		
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-			-0-
07	1054 N	826	-0-	-228	-0-	826	2			N	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	592	-0-	-578	-0-	592	2			N	-0-			-0-
10	837 N	654	-0-	-183	-0-	654	2			N	-0-			-0-
*11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	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		
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	1			11
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1			12
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	1 1		11
09	429 N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	N	4			15
10	837 N	425	-0-	-412	-0-	425	2			N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

MARWITZ, W. A.				WELL #:	1	RRCID ->	018099	COMPL. DATE	08/09/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2540 - 2644		
06	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1454	2	1	9	N	1			11
07	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006	2	1	9	N	1			12
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-	1 1		11
09	1470 N	1156	-0-	-314	-0-	1152	2	4	9	N	4			15
*10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			15
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

POTTSVILLE (MARBLE FALLS) //CONT.// 72721 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HAMILTON															
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
REA, T. K. WELL #: 1 RRCID -> 018100 COMPL. DATE 03/25/1936 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2412 - 2455															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		908 N	908	-0-	-0-	-0-	907	2	1	9	N	1			13
07		627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	N	1			14
08		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-	1	1	13
09		900 N	706	-0-	-194	-0-	703	2	3	9	N	3			16
*10		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

NEIMANN, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 018101 COMPL. DATE 03/18/1945 TOTAL DEPTH 2644 PERF. 2575 - 2644															
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	362	2	4	9	N	4			98
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	248	2	14	9	N	13			111
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-	9	1	102
09		360 N	312	-0-	-48	-0-	279	2	33	9	N	30			132
*10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1			133
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			133

BURKS, T. J., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 040273 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
06		60 N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1			11
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1			12
08		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	1	1	11
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	46	2	4	9	N	4			15
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-			15
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

HARRIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 040474 COMPL. DATE 09/27/1966 TOTAL DEPTH 2725 PERF. N/A															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			11
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	11
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

REA, T. K. WELL #: 2 RRCID -> 175065 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2463 - 2540															
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			7
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	8
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			11

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															
06		468 X	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			27
07		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			27
08		458 X	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-			27
09		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-			27
*10		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			27
*11		451 X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			27

POTTSVILLE, SOUTH (MARBLE FALLS)//CONT.// 72725 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HAMILTON												
ARROWHEAD OPERATING INC. //CONT.// 033521												
LONE STAR GAS FEE WELL #: 4 RRCID -> 018108 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-		32
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		32
08		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		Y	-0-		32
09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		32
*10		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		Y	-0-		32
*11		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		32

LONE STAR GAS FEE WELL #: 6 RRCID -> 018110 COMPL. DATE 08/18/1957 TOTAL DEPTH 3348 PERF. 2658 - 2762												
06		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-		183
07		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-		183
08		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-		183
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-		183
*10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-		183
*11		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-		183

LONE STAR GAS FEE WELL #: 7 RRCID -> 018111 COMPL. DATE 04/11/1952 TOTAL DEPTH 2816 PERF. 2558 - 2694												
06		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2		Y	-0-		172
07		2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	2285 2		Y	-0-		172
08		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 2		Y	-0-		172
09		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278 2		Y	-0-		172
*10		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	2283 2		Y	-0-		172
*11		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156 2		Y	-0-		172

JONES, TRAVIS WELL #: 9 RRCID -> 229310 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2616 - 2654												
06		52 X	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		63
07		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		63
08		51 X	51	-0-	-0-	-0-	51 2		N	-0-		63
09		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		63
*10		53 X	53	-0-	-0-	-0-	53 2		N	-0-		63
*11		50 X	50	-0-	-0-	-0-	50 2		N	-0-		63

LONE STAR FEE/JONES, TRAVIS WELL #: 10 RRCID -> 232485 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2760 - 2786												
06		104 X	104	-0-	-0-	-0-	104 2		N	-0-		8
07		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		8
08		102 X	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-		8
09		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		8
*10		106 X	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		8
*11		100 X	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		8

PRIDDY (CADD) 73111 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN												
LEVISAY OPERATING CO. 498735												
PRIDDY WELL #: 2 RRCID -> 122055 COMPL. DATE 08/06/1986 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1472 - 1478												
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-		-0-
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		-0-
10		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
11		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2		N	-0-		-0-

PRIDDY (CADD)		//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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-			-0-
08	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-			-0-
11	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			131

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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HAYTER		WELL #: 4		RRCID -> 110737		COMPL. DATE 03/24/1984		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1684 - 1692				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

HAYTER, A. L.		WELL #: 2		RRCID -> 112358		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1710 - 1720				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

ROLLO RESOURCES, LLC		726791		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
FULLER, K. W.		WELL #: 2		RRCID -> 111501		COMPL. DATE 04/01/1984		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1682 - 1703				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
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
PLUGGED AND ABANDONED _____ 05/22/2007													

SPENCE ENERGY COMPANY GEORGE		809332	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		6302	RRCID ->	170596	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3550 - 3560			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

GEORGE, KENNETH		WELL #:	4	RRCID ->	201674	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	4220	PERF.	3512 - 3524		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
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

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			
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PROBE EXPLORATION COMPANY WILLIAMS		679299	ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: CALLAHAN							
WELL #:		1	RRCID ->	245078	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3755 - 3757			
06	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3	N	-0-			162
*07	341	N	79	-0-	-262	-0-	76	3	N	3	165	1	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			1
*09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	2			3
*10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	1			4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

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								
				PROD	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-								

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							
				PROD	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2		N	-0-			2							
07	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2		N	-0-			2							
08	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2		N	-0-			2							
09	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	2		N	-0-			2							
10	2077	N	2024	-0-	-53	-0-	2024	2		N	-0-			2							
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1937	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								
				PROD	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17								
07	837	N	173	-0-	-664	-0-	173	3		N	-0-			17								
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3		N	-0-			17								
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			17								
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3		N	-0-			17								
11	1050	N	365	-0-	-685	-0-	365	3		N	-0-			17								

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								
				PROD	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-								
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-			-0-								
08	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2		N	-0-			-0-								
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2		N	-0-			-0-								
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-								
11	660	N	526	-0-	-134	-0-	526	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								
				PROD	(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119								
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119								
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								

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06		2970	-0-	-0-	-2970	-0-					N	1	135	1		4
07		3069	2296	-0-	-773	-0-	2283	3	13	9	N	12				16
08		3182	3182	-0-	-0-	-0-	3129	3	53	9	N	48				64
09		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	2656	3	18	9	N	16				80
10		3100 N	3632	-0-	532	532	3608	3	24	9	N	22				102
*11		3280	2748	-0-	-532	-0-	2713	3	35	9	N	32				134

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

06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	170	1	1443	2	N	-0-				-0-
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	173	1	1476	2	N	-0-				-0-
08	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	174	1	1459	2	N	-0-				-0-
09	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	211	1	1407	2	N	-0-				-0-
10	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	159	1	1414	2	N	-0-				-0-
11	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	140	1	1315	2	N	-0-				-0-

BALL WELL #: 20 RRCID -> 215653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3562 - 3608

06	1020	N	1005	-0-	-15	-0-	106	1	899	2	N	-0-				-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	111	1	951	2	N	-0-				-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	112	1	938	2	N	-0-				-0-
09	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	131	1	872	2	N	-0-				-0-
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	102	1	910	2	N	-0-				-0-
11	1020	N	923	-0-	-97	-0-	89	1	834	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016 - P/A 12/13/16

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

R. J. (DUFFER)
POST OAK OPERATING, LLC
ROBERT JONES UNIT

74039 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
671881
WELL #: 1 RRCID -> 080817 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3913 - 3925

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
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2	N	-0-			29
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2	N	-0-			29
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-	29 7		-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2	N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2	N	-0-			-0-
*11	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-			-0-

RAINBOW SEVEN (RANGER SAND)
BRAKA OPERATING, L.L.C.
FRANKLIN

74256 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 5C RRCID -> 156020 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 4030 PERF. 3376 - 3386

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
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2	N	-0-			-0-
07	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-			-0-
08	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			-0-
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-			-0-
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2	N	-0-			-0-
11	510 N	504	-0-	-6	-0-	504 2	N	-0-			-0-

RAY RICHEY (MISS.)
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.
JONES, ORA B.

74446 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
709694
WELL #: 2 RRCID -> 147174 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 3586 PERF. 3252 - 3386

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
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-

RANCHO DE PAZ (CONGL.)
SAGUARO PETROLEUM, LLC
HOLLAND, MIKE ETAL

74550 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
743325
WELL #: 1 RRCID -> 121064 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3403 - 3412

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
06	120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3	Y	-0-			-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 3	Y	-0-			-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 3	Y	-0-			-0-
*09	120 N	81	-0-	-39	-0-	81 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77 3	Y	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-		Y	NO RPT			-0-

RANGER
BRAKA OPERATING, L.L.C.
FINLEY, J. J.

74657 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
088563
WELL #: 1 RRCID -> 218882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3152 - 3226

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
06	960 N	878	-0-	-82	-0-	843 2	35 9	N	32		56
07	930 N	830	-0-	-100	-0-	789 2	41 9	N	37		93
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	852 2	43 9	N	39		132
09	870 N	771	-0-	-99	-0-	738 2	33 9	N	30		162
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	793 2	45 9	N	41	172 1	31
11	870 N	741	-0-	-129	-0-	717 2	24 9	N	22		53

WOODS HEIRS

WELL #: 3 RRCID -> 221499 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3155 - 3192

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
06	240 N	173	-0-	-67	-0-	173 2		N	-0-		-0-
07	310 N	181	-0-	-129	-0-	181 2		N	-0-		-0-
08	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
WOODS HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	221503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3855	PERF.	3184 -	3269	
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	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-
DFG ENERGY COMPANY LLC		216724												
CONNELLEE, T. W.		WELL #:		9	RRCID ->	017628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3400 -	3420	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		1706	RRCID ->	018118	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3216 -	3220	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
EAST RANGER UNIT		WELL #:		402	RRCID ->	018120	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
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-	
EAST RANGER UNIT		WELL #:		3005	RRCID ->	018121	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3488 -	3515	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-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-	

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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

EAST RANGER UNIT		WELL #: 1001		RRCID -> 044221		COMPL. DATE 10/24/1918		TOTAL DEPTH 3457		PERF. 0 - 3449				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CONNELLEE, T. W.		WELL #: 12		RRCID -> 052708		COMPL. DATE 03/18/1920		TOTAL DEPTH 3468		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

CONNELLE, T. W.		WELL #: 14		RRCID -> 052709		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088682		COMPL. DATE 12/12/1958		TOTAL DEPTH 3503		PERF. 3268 - 3503				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3499		PERF. 3234 - 3499				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 088685		COMPL. DATE 05/31/1959		TOTAL DEPTH 3495		PERF. 3222 - 3495				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

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	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	19	RRCID ->	088687	COMPL. DATE	07/00/1918	TOTAL DEPTH	3530	PERF.	3295 - 3320
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

RANGER/MCCLESKEY SAND/FIELD UNIT		WELL #:	20	RRCID ->	093101	COMPL. DATE	04/04/1974	TOTAL DEPTH	3656	PERF.	3140 - 3370
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	098781	COMPL. DATE	07/24/1976	TOTAL DEPTH	3603	PERF.	3062 - 3072
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	4503	RRCID ->	104746	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3208 - 3420
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

RANGER/MCCLESKEY SAND UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	111759	COMPL. DATE	07/25/1960	TOTAL DEPTH	3552	PERF.	3252 - 3453
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
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-

EAST RANGER UNIT		WELL #:	8103	RRCID ->	113920	COMPL. DATE	06/01/1919	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3180 - 3328
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-

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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		5	RRCID ->	118486	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3505	PERF.	3445 - 3475
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		2603	RRCID ->	122606	COMPL. DATE	06/05/1985	TOTAL DEPTH	3725	PERF.	3420 - 3440
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3705	RRCID ->	123303	COMPL. DATE	09/17/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3382 - 3402
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

NORTHWEST RANGER UNIT		WELL #:		3904	RRCID ->	123304	COMPL. DATE	07/10/1983	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3499 - 3507
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

BUTLER, T. Y.		WELL #:		2	RRCID ->	148360	COMPL. DATE	05/05/1987	TOTAL DEPTH	3670	PERF.	3460 - 3465
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-

CONNELLEE, T. W.		WELL #:		6	RRCID ->	151849	COMPL. DATE	09/24/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3424 - 3438
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-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
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

HARRIS, N. B.		WELL #:		1	RRCID -> 179763	COMPL. DATE 10/13/1984	TOTAL DEPTH 3545	PERF. N/A				
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-

HARRIS, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 197814	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH 3541	PERF. 3261	- 3283			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
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

HARRIS, P.O.		WELL #:		1	RRCID -> 262524	COMPL. DATE 02/11/1983	TOTAL DEPTH 3648	PERF. 3196	- 3236			
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-

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			
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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT		WELL #:		B 2	RRCID -> 114446	COMPL. DATE 12/20/1984	TOTAL DEPTH 3675	PERF. 3446	- 3518			
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-

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

HAMOR, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 122490 COMPL. DATE 04/18/1984 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3396 - 3457

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
CHRISTMAS WELL #: 2 RRCID -> 118741 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3394 - 3484

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 2 RRCID -> 118742 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3500 - 3520

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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT WELL #: L 3 RRCID -> 118743 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3365 - 3470

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-

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITAIN			WELL #:		1	RRCID ->	121065	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3510 - 3532

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

EARNEST (LAKE SAND) UNIT			WELL #:		P 1	RRCID ->	138018	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3410 - 3422

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

EARNEST "E"			WELL #:		1	RRCID ->	196651	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3336 - 3532

06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					-0-
08		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					-0-
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	6851					-0-

EARNEST "E"			WELL #:		2	RRCID ->	196655	COMPL. DATE	05/27/1983	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 3402 - 3505

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

EARNEST "E"			WELL #:		3	RRCID ->	196657	COMPL. DATE	03/23/1984	TOTAL DEPTH	3769	PERF. 3408 - 3422

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			13		13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10		23

EARNEST "E"			WELL #:		4	RRCID ->	196659	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	3825	PERF. 3408 - 3512

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					130
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			15		145
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			10		155

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
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
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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

H. O. P. WELL #: 1 RRCID -> 137808 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3694 - 3700

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

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

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-

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

06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2	Y	-0-			-0-
07	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2	Y	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-			-0-
09	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2	Y	-0-			-0-
10	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2	Y	-0-			-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	87	2	Y	-0-			-0-

BARNES, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 106214 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3348 - 3372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
06	270 #	188	-0-	-82	-0-	188	2	Y	-0-		10
07	279 #	91	-0-	-188	-0-	91	2	Y	-0-		10
08	279 #	5	-0-	-274	-0-	5	2	Y	-0-		10
09	240 #	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-		10
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		10
11	180 #	48	-0-	-132	-0-	48	2	Y	-0-		10

BARNES, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 106218		COMPL. DATE 02/25/1981		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3374 - 3393	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

MCBAY		WELL #: 1		RRCID -> 122447		COMPL. DATE 02/15/1982		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3410 - 3426	
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-
07	62 #	20	-0-	-42	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
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-

LOWRANCE, C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 122943		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3374 - 3393	
06	1050 #	1044	-0-	-6	-0-	1044	2	N	-0-		38
07	1085 #	1084	-0-	-1	-0-	1084	2	N	-0-		38
08	1085 #	1062	-0-	-23	-0-	1062	2	N	-0-		38
09	1050 #	1035	-0-	-15	-0-	1035	2	N	-0-		38
10	1085 #	1074	-0-	-11	-0-	1074	2	N	-0-		38
11	1050 #	1029	-0-	-21	-0-	1029	2	N	-0-		38

SCOTT,JOE		WELL #: 6		RRCID -> 132045		COMPL. DATE 03/18/1985		TOTAL DEPTH 4124		PERF. 3402 - 3450	
06	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2	N	-0-		-0-
07	1462 R	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2	N	-0-		-0-
08	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-		-0-
09	1203 R	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2	N	-0-		-0-
10	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2	N	-0-		-0-
*11	1131 R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
TURNER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 110685 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3402 - 3428

06	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2	N	-0-		-0-
07	1046 R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2	N	-0-		-0-
08	988 R	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-		-0-
09	1020 #	956	-0-	-64	-0-	956	2	N	-0-		-0-
10	1054 #	1008	-0-	-46	-0-	1008	2	N	-0-		-0-
11	1020 #	632	-0-	-388	-0-	632	2	N	-0-		-0-

TIBBELS WELL #: 1 RRCID -> 110686 COMPL. DATE 04/20/1982 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3244 - 3264

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-

BARBER, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 113730 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3220 - 3245

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-

HATTON WELL #: 1 RRCID -> 113734 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3402 - 3430

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-

WALKER, NANIE-ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 113737 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 3184 - 3202

06	1004 R	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2	N	-0-		-0-
07	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2	N	-0-		-0-
08	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2	N	-0-		-0-
09	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
10	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		-0-
11	960 #	944	-0-	-16	-0-	944	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 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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B DENY	-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-			

NICKS		WELL #: 2		RRCID -> 118746		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3192 - 3334				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B DENY	-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-			

WAGSTAFF		WELL #: 1		RRCID -> 118748		COMPL. DATE 08/12/1982		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3396 - 3436				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B DENY	-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-			

COOPER		WELL #: 1		RRCID -> 118749		COMPL. DATE 12/20/1982		TOTAL DEPTH 3375		PERF. 3232 - 3304				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B DENY	-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-			

HODGES		WELL #: 1		RRCID -> 118750		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3194 - 3335				
06	90 #	70	-0-	-20	-0-	55	2	15	9	N	14	61	1	24
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	54	2	13	9	N	12			36
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	53	2	18	9	N	16			52
09	60 #	47	-0-	-13	-0-	38	2	9	9	N	8			60
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	60	2	15	9	N	14	61	1	13
*11	71 R	71	-0-	-0-	-0-	57	2	14	9	N	13			26

HODGES		WELL #: 2		RRCID -> 118751		COMPL. DATE 05/16/1983		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3214 - 3355				
06	124 R	124	-0-	-0-	-0-	98	2	26	9	N	24	108	1	43
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	97	2	23	9	N	21			64
08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	94	2	32	9	N	29			93
09	120 #	84	-0-	-36	-0-	67	2	17	9	N	15			108
10	132 R	132	-0-	-0-	-0-	106	2	26	9	N	24	110	1	22
*11	127 R	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	N	24			46

THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 120297		COMPL. DATE 08/14/1982		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 3326 - 3348				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B DENY	-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-			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	120886	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	3481	PERF.	3426 - 3446	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

WAGNER		WELL #:		2	RRCID ->	120887	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3420 - 3442	
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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-

BARNES, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122433	COMPL. DATE	05/10/1980	TOTAL DEPTH	3456	PERF.	3324 - 3450	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		26

CARTER, BARNEY		WELL #:		1	RRCID ->	122437	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3330 - 3354	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GORDON, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	122438	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	3473	PERF.	3364 - 3390	
06	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-		-0-
07	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-		-0-
08	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-		-0-
09	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-		-0-
10	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-		-0-
*11	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-		-0-

GORDON, W.K.		WELL #:		2	RRCID ->	122439	COMPL. DATE	09/20/1980	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3270 - 3408	
06	91 R	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-		-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-		-0-
08	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-		-0-
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-		-0-
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-		-0-
*11	92 R	92	-0-	-0-	-0-	92	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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAGAMAN (SOUTH) WELL #: 3 RRCID -> 122441 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3232 - 3325														
06	150	#	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2	Y	-0-		-0-	
07	124	#	116	-0-	-8	-0-	-0-	116	2	Y	-0-		-0-	
08	135	R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-	
09	150	#	128	-0-	-22	-0-	-0-	128	2	Y	-0-		-0-	
10	155	#	137	-0-	-18	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-	
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	-0-	120	2	Y	-0-		-0-	

KING WELL #: 1 RRCID -> 122446 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3330 - 3345														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 122448 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3404 - 3452														
06	450	#	3	-0-	-447	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-	
07	465	#	9	-0-	-456	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-	
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	6	#	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	9	#	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OPAL WELL #: 2 RRCID -> 125379 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3346 - 3368														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CANTWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125393 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3420 - 3444														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

R. T. S. WELL #: 1 RRCID -> 138013 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 3554 PERF. 3122 - 3260														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726													
TURNER		WELL #: 2		RRCID -> 138014		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3386 - 3467					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-				-0-
07	185 R	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-				-0-
08	174 R	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-				-0-
09	169 R	169	-0-	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-				-0-
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-				-0-
11	150 #	112	-0-	-38	-0-	-0-	112	2		N	-0-				-0-

BLEDSOE		WELL #: 1		RRCID -> 138021		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3404		PERF. 3268 - 3394					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 138025		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3302 - 3330					
06	60 #	2	-0-	-58	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	5 #	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	2 #	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 2		RRCID -> 138026		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3326 - 3358					
06	60 #	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	-0-	2	2		N	-0-				-0-

MILLS		WELL #: 3		RRCID -> 138029		COMPL. DATE 02/05/1982		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3374 - 3398					
06	60 #	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	2		N	-0-				-0-
07	62 #	1	-0-	-61	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	6 #	1	-0-	-5	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	3 #	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2		N	-0-				-0-

HILL		WELL #: 1		RRCID -> 171040		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3501 - 3528					
06	150 #	146	-0-	-4	-0-	-0-	146	2		N	-0-				80
07	155 #	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	2		N	-0-				80
08	155 #	122	-0-	-33	-0-	-0-	122	2		N	-0-				80
09	150 #	141	-0-	-9	-0-	-0-	141	2		N	-0-				80
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-				80
11	150 #	143	-0-	-7	-0-	-0-	143	2		N	-0-				80

BARNES, MARY		WELL #: 5		RRCID -> 173138		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3491		PERF. 3386 - 3414					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.// 74660 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND						
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726												
BARNES, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 173139		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3440		PERF. 3285 - 3399		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

PRE-EMPTION				WELL #: 4		RRCID -> 181811		COMPL. DATE 05/12/1981		TOTAL DEPTH 3494		PERF. 3440 - 3452		
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-

PRE-EMPTION				WELL #: 2		RRCID -> 181922		COMPL. DATE 03/15/1981		TOTAL DEPTH 3464		PERF. 3415 - 3441		
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-

PRE-EMPTION				WELL #: 3		RRCID -> 181923		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 3525		PERF. 3454 - 3480		
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-

KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
EPPEY JENNINGS				WELL #: 2 U		RRCID -> 121068		COMPL. DATE 04/20/1986		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3288 - 3300		
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-

RYANO				WELL #: 1		RRCID -> 125100		COMPL. DATE 09/04/1987		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3191 - 3292		
06	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
07	496 #	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-			-0-
08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	540 #	504	-0-	-36	-0-	504	2			N	-0-			-0-
10	558 #	509	-0-	-49	-0-	509	2			N	-0-			-0-
11	540 #	508	-0-	-32	-0-	508	2			N	-0-			-0-

RANGER,NW (MARBLE FALLS)		//CONT.//		74660 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY		//CONT.//		475741										
DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	184580	COMPL. DATE	08/00/2001	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3374 - 3393		
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
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-

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262										
DEMPSEY, WESLEY		WELL #:		1	RRCID ->	123307	COMPL. DATE	02/03/1982	TOTAL DEPTH	3736	PERF.	3496 - 3508		
06	540 #	500	-0-	-40	-0-	477	2	23	9	N	21			64
07	786 R	786	-0-	-0-	-0-	707	2	79	9	N	72			136
08	611 R	611	-0-	-0-	-0-	555	2	56	9	N	51	166	1	21
09	510 #	482	-0-	-28	-0-	453	2	29	9	N	26			47
10	775 #	467	-0-	-308	-0-	454	2	13	9	N	12			59
11	750 #	464	-0-	-286	-0-	449	2	15	9	N	14			73

MEEKS, R. E.				559252										
MEEKS, VERNA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	122947	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	3795	PERF.	N/A		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TWIN OAKS CONSTRUCTION COMPANY				875022										
WELLS		WELL #:		1	RRCID ->	113738	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	3615	PERF.	3490 - 3525		
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-

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		
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-			92
07	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	1241	2			N	-0-			92
08	1488 N	1180	-0-	-308	-0-	1180	2			N	-0-			92
09	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	1263	2			N	-0-			92
10	1240 N	1170	-0-	-70	-0-	1170	2			N	-0-			92
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

RAVEN CREEK (STRAWN)		74863 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FISHER						
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750		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
06	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	25	1	1144	2	N	31			185
07	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	34	9	1460	2	N	12	161	1	36
08	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	13	9	1499	2	N	19			55
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	21	9	1394	2	N	15			70
*10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	25	1	1447	2	N	18			88
11	1500 N	457	-0-	-1043	-0-	20	9	426	2	N	5			93
						6	9							

REAGAN (STRAWN)		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005		WELL #: 2		RRCID -> 156071		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 4270		PERF. 2432 - 2438		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REAGAN "14"		75032 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
REAGAN "14"		217005		WELL #: 6		RRCID -> 175865		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2748 - 2770		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-

TOWER RESOURCES INC		862857		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
YEATS		862857		WELL #: 5		RRCID -> 189086		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 2720 - 2732		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-			-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
11	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-			-0-

REAGAN (4000)		75032 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO						
TOWER RESOURCES INC		862857		WELL #: 112		RRCID -> 066823		COMPL. DATE 09/20/1975		TOTAL DEPTH 4252		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	EOM BALANCE
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-			-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	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 (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	180 N	75	-0-	-105	-0-	75	3			N	-0-				-0-
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-				-0-
08	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-				-0-
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-				-0-
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				-0-

YEATS		WELL #:		4	RRCID ->	178144	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	2678 - 2713			
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-				-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-				-0-
08	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-				-0-
09	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-				-0-
10	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-				-0-
11	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	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			
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
*09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-				-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-

DANNY MIZE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	125631	COMPL. DATE	03/13/1986	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3253 - 3367			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				28
11	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			
06	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				40
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				40
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				40
*09	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-				40
10	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT				40
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				40

POGUE , ONIE		WELL #:		1	RRCID ->	138661	COMPL. DATE	12/04/1986	TOTAL DEPTH	3901	PERF.	3283 - 3314			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
11	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 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
06		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
08		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*09		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10		93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		-0-
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT		-0-

DOWNTAIN-GIES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	141900	COMPL. DATE	01/21/1986	TOTAL DEPTH	3792	PERF. 3340 - 3373
06		122 R	122	-0-	-0-	-0-	100 3	22 9	N	20		48
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		48
08		103 R	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-		48
09		120 #	101	-0-	-19	-0-	101 3		N	-0-		48
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		48
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		48

KINCAID, W. C.				WELL #:	1	RRCID ->	142625	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF. 3349 - 3369
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
*07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		63
*08		102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		63
*09		104 R	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-		63
*10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		63
11		14B2 EXT	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
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		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
06		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*08		DELQ PR	102	-0-	102	-0-	102 3		N	-0-		-0-
*09		207 R	105	-0-	-102	-0-	105 3		N	-0-		-0-
*10		106 R	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-		-0-
11		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
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		DELQ PR	102	-0-	102	-0-	102 3		N	-0-		-0-
08		202 R	100	-0-	-102	-0-	100 3		N	-0-		-0-
*09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 3		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-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BACON ENERGY //CONT.// 042398
 CATON, NELL WELL #: 1 RRCID -> 226473 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3385 - 3405

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
08	205 R	105	-0-	-100	-0-	105	3			N	-0-					-0-
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-

BRAGA OPERATING, L.L.C. 088563
 BECK, RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 113745 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3376 - 3394

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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

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-

WILLIAMS, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 119649 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3430 - 3462

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	ALLOW CODE	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
10	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*11	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

GOEN, A.C. WELL #: 3 RRCID -> 122450 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3481 - 3544

06	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	124 #	39	-0-	-85	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*10	92 #	-0-	-0-	-92	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16

GOEN, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 122451 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3485 - 3548

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2016 - PLUGGED 11/15/16

VAN GEEM-LEWIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127935 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3310 - 3334

06	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
07	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
11	150 #	89	-0-	-61	-0-	89	2			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563
 SNEED, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 134880 COMPL. DATE 01/18/1983 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3495 - 3519

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 134886 COMPL. DATE 08/21/1984 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 3315 - 3344

06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
08		386 R	386	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					39
09		325 R	325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					39
10		270 R	270	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					39
11		300 #	253	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					39

GARRETT, SALLIE WELL #: 4 RRCID -> 134895 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3985 PERF. 3359 - 3389

06		476 R	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
07		455 R	455	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
08		434 #	430	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
09		480 #	416	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
10		496 #	407	-0-	-89	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11		480 #	423	-0-	-57	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

POGUE-EASTLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138662 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3270 - 3308

06		131 R	131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	59	9	Y	54	84	1			24
07		124 #	117	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	70	2	47	9	Y	43					67
08		178 R	178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2	88	9	Y	80	84	1			63
09		143 R	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2	57	9	Y	52	80	1			35
10		156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2	61	9	Y	55	78	1			12
*11		198 R	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	115	2	83	9	Y	75					87

BECK, RAYMOND ONE WELL #: 1 RRCID -> 141397 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3453 - 3472

06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

SNEED WELL #: 1 RRCID -> 141404 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 3894 PERF. 3520 - 3540

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-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

06		210 #	181	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
07		217 #	188	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
08		217 #	204	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09		211 R	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
10		211 R	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
11		210 #	192	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563									
HISE, MARTHA A.		WELL #:		2	RRCID ->	141635	COMPL. DATE	04/13/1984	TOTAL DEPTH	3898	PERF.	3416 - 3485	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	150 #	121	-0-	-29	-0-	121	2		Y	-0-		-0-	
07	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-		-0-	
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2		Y	-0-		-0-	
09	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2		Y	-0-		-0-	
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-		-0-	
*11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-		-0-	

SNEED, ERNEST		WELL #:		1	RRCID ->	141636	COMPL. DATE	12/21/1982	TOTAL DEPTH	4119	PERF.	3489 - 3549	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		62	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

HISE, MARTHA		WELL #:		3	RRCID ->	141638	COMPL. DATE	07/24/1984	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3449 - 3469	
06	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-		-0-	
07	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	2		Y	-0-		-0-	
08	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2		Y	-0-		-0-	
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		-0-	
10	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2		Y	-0-		-0-	
*11	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-		-0-	

RUSSELL-WEAVER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	141952	COMPL. DATE	06/02/1987	TOTAL DEPTH	3887	PERF.	3145 - 3154	
06	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-		43	
07	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		43	
08	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-		43	
09	831 R	831	-0-	-0-	-0-	831	2		N	-0-		43	
10	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-		43	
*11	807 R	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-		43	

CARVER "B"		WELL #:		3	RRCID ->	148374	COMPL. DATE	08/20/1985	TOTAL DEPTH	3775	PERF.	3353 - 3373	
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-	

STROEBEL-WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	173407	COMPL. DATE	04/30/1987	TOTAL DEPTH	3906	PERF.	3163 - 3310	
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-	

REB (MARBLE FALLS)			//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
BRAKA OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		088563										
GIBSON, H. L.			WELL #:		1	RRCID -> 181981		COMPL. DATE 06/18/1985		TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3189 - 3353			
M	O	ALLOW 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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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

MATTHEWS			WELL #:		1	RRCID -> 277575		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH	3764	PERF. 3222 - 3368			
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-			-0-
08		31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
09		30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
10		31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

TINDALL IV			WELL #:		1	RRCID -> 277627		COMPL. DATE 07/08/1988		TOTAL DEPTH	3882	PERF. 3194 - 3248			
06		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08		31 R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
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-

BRICO OIL, INC.			WELL #:		091040	RRCID -> 120499		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH	3415	PERF. 2963 - 2983			
06		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
07		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-
08		385 R	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
09		450 #	324	-0-	-126	-0-	324	2			N	-0-			-0-
10		465 #	317	-0-	-148	-0-	317	2			N	-0-			-0-
11		450 #	297	-0-	-153	-0-	297	2			N	-0-			-0-

BYRNE OIL COMPANY			WELL #:		119795	RRCID -> 281325		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH	3343	PERF. 2761 - 2796			
*09		300 #	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-			-0-
10		DELQ PR	175	-0-	175	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*11		346 R	171	-0-	-175	-0-	171	2			N	-0-			-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO.			WELL #:		120043	RRCID -> 143171		COMPL. DATE 06/10/1990		TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3290 - 3300			
06		908 R	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			99
07		930 #	902	-0-	-28	-0-	900	3	2	9	N	2			101
08		992 #	910	-0-	-82	-0-	909	3	1	9	N	1			102
09		960 #	875	-0-	-85	-0-	873	3	2	9	N	2			104
10		992 #	900	-0-	-92	-0-	898	3	2	9	N	2			106
11		900 #	853	-0-	-47	-0-	852	3	1	9	N	1			107

REB (MARBLE FALLS) D & R ENTERPRISES HILDEGARD		//CONT.//	75095 500 196846	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	1	RRCID -> 128925	COMPL. DATE 12/21/1984	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3220	-		3240
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
06		437 R	437	-0-	-0-	437 2				-0-
07		434 #	403	-0-	-31	403 2				-0-
08		465 #	413	-0-	-52	413 2				-0-
09		450 #	442	-0-	-8	442 2				-0-
10		465 #	410	-0-	-55	410 2				-0-
11		450 #	413	-0-	-37	413 2				-0-

HILDEGARD		WELL #:	2	RRCID -> 128926	COMPL. DATE 03/28/1985	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3141	-		3163
06		437 R	437	-0-	-0-	437 2				-0-
07		434 #	403	-0-	-31	403 2				-0-
08		465 #	413	-0-	-52	413 2				-0-
09		450 #	442	-0-	-8	442 2				-0-
10		465 #	410	-0-	-55	410 2				-0-
11		450 #	412	-0-	-38	412 2				-0-

WEBB		WELL #:	2	RRCID -> 131133	COMPL. DATE 11/05/1985	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3132	-		3156
06		428 R	428	-0-	-0-	428 2				-0-
07		434 #	419	-0-	-15	419 2				-0-
08		434 #	400	-0-	-34	400 2				-0-
09		420 #	418	-0-	-2	418 2				-0-
10		434 #	423	-0-	-11	423 2				-0-
11		420 #	413	-0-	-7	413 2				-0-

WEBB		WELL #:	1	RRCID -> 131134	COMPL. DATE 03/26/1985	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3210	-		3230
06		428 R	428	-0-	-0-	428 2				-0-
07		434 #	419	-0-	-15	419 2				-0-
08		434 #	401	-0-	-33	401 2				-0-
09		420 #	417	-0-	-3	417 2				-0-
10		434 #	424	-0-	-10	424 2				-0-
11		420 #	414	-0-	-6	414 2				-0-

DFG ENERGY COMPANY LLC PEARSON, L.R. "A"		WELL #:	1	RRCID -> 124409	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 3904	PERF. 3452	-		3460
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					-0-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. TANKERSLEY "A"		WELL #:	2	RRCID -> 118753	COMPL. DATE 08/02/1983	TOTAL DEPTH 3750	PERF. 3490	-		3510
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
TANKERSLEY "A"		WELL #:		3	RRCID ->	118754	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3470 - 3492
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-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-	

ABBOTT-REYNOLDS		WELL #:		1	RRCID ->	122453	COMPL. DATE	12/14/1983	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3478 - 3488
06	570 #	470	-0-	-100	-0-	470	2	N	-0-		-0-	
07	589 #	473	-0-	-116	-0-	473	2	N	-0-		-0-	
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	452	2	N	-0-		-0-	
09	570 #	376	-0-	-194	-0-	376	2	N	-0-		-0-	
10	496 #	292	-0-	-204	-0-	292	2	N	-0-		-0-	
11	480 #	238	-0-	-242	-0-	238	2	N	-0-		-0-	

JESSE		WELL #:		1	RRCID ->	123903	COMPL. DATE	07/13/1984	TOTAL DEPTH	4075	PERF.	3488 - 3496
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
07	31 #	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-		-0-	
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-	
09	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	2	N	-0-		-0-	
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-	

CARROLL		WELL #:		2	RRCID ->	125396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3749	PERF.	3352 - 3374
06	90 #	26	-0-	-64	-0-	12	2	14 9 Y	13	5 1		13
07	118 R	118	-0-	-0-	-0-	90	2	28 9 Y	25	23 1		15
08	124 R	124	-0-	-0-	-0-	98	2	26 9 Y	24	29 1		10
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	95	2	26 9 Y	24	10 1		24
10	124 #	113	-0-	-11	-0-	87	2	26 9 Y	24	24 1		24
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	70	2	23 9 Y	21	25 1		20

CARROLL		WELL #:		3	RRCID ->	125397	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3772	PERF.	3342 - 3368
06	120 #	27	-0-	-93	-0-	13	2	14 9 Y	13	4 1		14
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	101	2	29 9 Y	26	25 1		15
08	93 #	29	-0-	-64	-0-	3	2	26 9 Y	24	30 1		9
09	133 R	133	-0-	-0-	-0-	107	2	26 9 Y	24	9 1		24
10	124 R	124	-0-	-0-	-0-	98	2	26 9 Y	24	24 1		24
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	79	2	23 9 Y	21	25 1		20

CARROLL		WELL #:		4	RRCID ->	125398	COMPL. DATE	05/06/1984	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3344 - 3370
06	150 #	76	-0-	-74	-0-	28	2	48 9 Y	44	16 1		46
07	305 R	305	-0-	-0-	-0-	214	2	91 9 Y	83	78 1		51
08	317 R	317	-0-	-0-	-0-	232	2	85 9 Y	77	97 1		31
09	311 R	311	-0-	-0-	-0-	225	2	86 9 Y	78	29 1		80
10	294 R	294	-0-	-0-	-0-	207	2	87 9 Y	79	80 1		79
*11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	165	2	75 9 Y	68	81 1		66

GERMANY		WELL #:		1	RRCID ->	125634	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	3851	PERF.	3458 - 3463
06	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	2	N	-0-		-0-	
07	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
08	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2	N	-0-		-0-	
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-	
10	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-	
11	30 #	16	-0-	-14	-0-	16	2	N	-0-		-0-	

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75095 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 239726									
WILLIAMSON HOMEPLACE		WELL #: 1		RRCID -> 127907		COMPL. DATE 08/26/1985		TOTAL DEPTH 3814		PERF. 3385 - 3448	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	300 #	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-		-0-
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		-0-
08	310 #	248	-0-	-62	-0-	248 2		N	-0-		-0-
09	300 #	195	-0-	-105	-0-	195 2		N	-0-		-0-
10	310 #	302	-0-	-8	-0-	302 2		N	-0-		-0-
11	300 #	294	-0-	-6	-0-	294 2		N	-0-		-0-

FOKKEN		WELL #: 2		RRCID -> 128343		COMPL. DATE 03/27/1985		TOTAL DEPTH 3861		PERF. 3456 - 3460	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-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-

TANKERSLY (WEST)		WELL #: 1		RRCID -> 137868		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3448 - 3456	
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	494 2	7 9	Y	6		30
07	472 R	472	-0-	-0-	-0-	466 2	6 9	Y	5		35
08	465 #	445	-0-	-20	-0-	445 2		Y	-0-		35
09	450 #	232	-0-	-218	-0-	231 2	1 9	Y	1		36
10	465 #	444	-0-	-21	-0-	438 2	6 9	Y	5		41
11	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			Y	5		46

TANKERSLY (WEST)		WELL #: 2		RRCID -> 137873		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3441 - 3455	
06	270 #	114	-0-	-156	-0-	112 2	2 9	Y	2		10
07	279 #	96	-0-	-183	-0-	94 2	2 9	Y	2		12
08	248 #	84	-0-	-164	-0-	84 2		Y	-0-		12
09	240 #	48	-0-	-192	-0-	46 2	2 9	Y	2		14
10	248 #	94	-0-	-154	-0-	92 2	2 9	Y	2		16
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	2		18

TANKERSLY (WEST)		WELL #: 3		RRCID -> 137876		COMPL. DATE 07/23/1984		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3468 - 3486	
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	389 2	1 9	Y	1		4
07	372 #	367	-0-	-5	-0-	366 2	1 9	Y	1		5
08	372 #	350	-0-	-22	-0-	350 2		Y	-0-		5
09	360 #	182	-0-	-178	-0-	182 2		Y	-0-		5
10	372 #	345	-0-	-27	-0-	345 2		Y	-0-		5
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	1		6

TANKERSLY (WEST)		WELL #: 4		RRCID -> 137877		COMPL. DATE 05/26/1984		TOTAL DEPTH 3744		PERF. 3451 - 3464	
06	120 #	43	-0-	-77	-0-	43 2		Y	-0-		-0-
07	124 #	36	-0-	-88	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
08	93 #	33	-0-	-60	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
09	90 #	19	-0-	-71	-0-	18 2	1 9	Y	1		1
10	93 #	36	-0-	-57	-0-	36 2		Y	-0-		1
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		1

CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 138015		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 3742		PERF. 3363 - 3373	
06	120 #	36	-0-	-84	-0-	15 2	21 9	Y	19	7 1	20
07	152 R	152	-0-	-0-	-0-	112 2	40 9	Y	36	34 1	22
08	158 R	158	-0-	-0-	-0-	122 2	36 9	Y	33	42 1	13
09	154 R	154	-0-	-0-	-0-	118 2	36 9	Y	33	12 1	34
10	146 R	146	-0-	-0-	-0-	109 2	37 9	Y	34	34 1	34
*11	119 R	119	-0-	-0-	-0-	87 2	32 9	Y	29	35 1	28

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND							
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
GERMANY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	122454	COMPL. DATE	08/06/1985	TOTAL DEPTH	3869	PERF.	3384 - 3451	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2			N	-0-			-0-
07		1085 #	1072	-0-	-13	-0-	1072 2			N	-0-			-0-
08		1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053 2			N	-0-			-0-
09		1080 #	896	-0-	-184	-0-	896 2			N	-0-			-0-
10		1116 #	1017	-0-	-99	-0-	1017 2			N	-0-			-0-
11		1080 #	1017	-0-	-63	-0-	1017 2			N	-0-			-0-

LOWRANCE INC.				511345										
TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	1	RRCID ->	113451	COMPL. DATE	10/30/1981	TOTAL DEPTH	3954	PERF.	3753 - 3765	
06		2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	3	RRCID ->	114210	COMPL. DATE	08/03/1982	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3452 - 3468	
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
07		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
08		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
09		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
10		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-
11		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-			-0-

TEXFEL - CASTLEBERRY				WELL #:	2	RRCID ->	114212	COMPL. DATE	07/22/1982	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	3427 - 3442	
06		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3			Y	-0-			-0-
07		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-			-0-
08		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-			-0-
09		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3			Y	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5	-0-	26 3			Y	-0-			-0-
11		30 #	25	-0-	-5	-0-	25 3			Y	-0-			-0-

WALKER, MONROE				WELL #:	1	RRCID ->	122112	COMPL. DATE	02/28/1983	TOTAL DEPTH	4012	PERF.	3475 - 3481	
06		150 #	137	-0-	-13	-0-	137 3			N	-0-			9
07		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			9
08		191 R	191	-0-	-0-	-0-	191 3			N	-0-			9
09		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 3			N	-0-			9
10		187 R	187	-0-	-0-	-0-	187 3			N	-0-			9
*11		184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 3			N	-0-			9

WALKER, MONROE				WELL #:	4	RRCID ->	122114	COMPL. DATE	07/08/1983	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3497 - 3517	
06		3 R	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			-0-
07		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
08		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
09		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
10		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-
11		4 R	4	-0-	-0-	-0-	4 3			N	-0-			-0-

BENSHOOF, D.E.				WELL #:	2	RRCID ->	124398	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	3629	PERF.	3390 - 3440	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2016 - PLUGGED 07/14/16														

REB (MARBLE FALLS) //CONT.// 75095 500 ASSOCIATED 49B CNTY: EASTLAND
 LOWRANCE INC. //CONT.// 511345
 NIXON WELL #: 1 RRCID -> 141340 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3497 - 3655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	181 R	181	-0-	-0-	-0-		181	3			N	-0-					-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-						N	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-						N	-0-					-0-
10	186 #	1	-0-	-185	-0-		1	3			N	-0-					-0-
11	180 #	6	-0-	-174	-0-		6	3			N	-0-					-0-

SNEED, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 151343 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 3902 PERF. N/A

06	41 R	41	-0-	-0-	-0-		20	3	21	9	N	19	48	1			14
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-		21	3	21	9	N	19					33
08	78 R	78	-0-	-0-	-0-		50	3	28	9	N	25	49	1			9
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-		45	3	23	9	N	21					30
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-		37	3	20	9	N	18	46	1			2
11	90 #	25	-0-	-65	-0-		7	3	18	9	N	16					18

WEST, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 151345 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 3869 PERF. N/A

06	18 R	18	-0-	-0-	-0-		18	3			Y	-0-					1
07	31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3			Y	-0-					1
08	31 #	29	-0-	-2	-0-		29	3			Y	-0-					1
09	30 #	25	-0-	-5	-0-		25	3			Y	-0-					1
10	31 #	26	-0-	-5	-0-		26	3			Y	-0-					1
11	30 #	20	-0-	-10	-0-		20	3			Y	-0-					1

SNEED, E. J. WELL #: 2 RRCID -> 156683 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

06	40 R	40	-0-	-0-	-0-		19	3	21	9	N	19	48	1			14
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-		21	3	21	9	N	19					33
08	79 R	79	-0-	-0-	-0-		51	3	28	9	N	25	49	1			9
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-		45	3	23	9	N	21					30
10	57 R	57	-0-	-0-	-0-		37	3	20	9	N	18	46	1			2
11	90 #	25	-0-	-65	-0-		7	3	18	9	N	16					18

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 173395 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 3930 PERF. N/A

06	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66	3			N	-0-					3
07	31 #	30	-0-	-1	-0-		30	3			N	-0-					3
08	47 R	47	-0-	-0-	-0-		47	3			N	-0-					3
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					3
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-		142	3			N	-0-					3
*11	42 R	42	-0-	-0-	-0-		42	3			N	-0-					3

PEARSON, LEE ROY III 647749
 PEARSON, L.R. JR. WELL #: 1 RRCID -> 121337 COMPL. DATE 04/16/1983 TOTAL DEPTH 4088 PERF. 3490 - 3516

06	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-		1	3			N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-					-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-		102	3			N	-0-					-0-
10	104 R	104	-0-	-0-	-0-		104	3			N	-0-					-0-
*11	100 R	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-					-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND					
PEARSON, LEE ROY III		//CONT.//		647749								
PEARSON-POTEET		WELL #:		3	RRCID ->	129571	COMPL. DATE	11/27/1984	TOTAL DEPTH	3890	PERF.	3410 - 3434
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
06		90 R	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
07		91 R	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
08		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		-0-
09		90 #	29	-0-	-61	-0-	29 3		N	-0-		-0-
10		93 #	11	-0-	-82	-0-	11 3		N	-0-		-0-
11		90 #	89	-0-	-1	-0-	89 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
06		600 #	564	-0-	-36	-0-	564 3		N	-0-		64
07		620 #	395	-0-	-225	-0-	395 3		N	-0-		64
08		620 #	550	-0-	-70	-0-	550 3		N	-0-		64
09		600 #	241	-0-	-359	-0-	241 3		N	-0-		64
10		620 #	2	-0-	-618	-0-	2 3		N	-0-		64
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		64

MCCLESKEY		WELL #:		1	RRCID ->	143711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3617	PERF.	3080 - 3100
06		690 #	580	-0-	-110	-0-	580 3		N	-0-		82
07		744 #	237	-0-	-507	-0-	237 3		N	-0-		82
08		744 #	402	-0-	-342	-0-	402 3		N	-0-		82
09		720 #	331	-0-	-389	-0-	331 3		N	-0-		82
10		682 #	317	-0-	-365	-0-	317 3		N	-0-		82
11		240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			N	NO RPT		82

KIRK		WELL #:		1	RRCID ->	143712	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3129 - 3156
06		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-		54
07		576 R	576	-0-	-0-	-0-	576 3		N	-0-		54
08		579 R	579	-0-	-0-	-0-	579 3		N	-0-		54
09		519 R	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-		54
*10		532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 3		N	-0-		54
11		570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT		54

WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	192600	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	3064	PERF.	2991 - 3008
06		330 #	244	-0-	-86	-0-	238 3	6 9	N	5		66
07		388 R	388	-0-	-0-	-0-	377 3	11 9	N	10		76
08		348 R	348	-0-	-0-	-0-	340 3	8 9	N	7		83
09		326 R	326	-0-	-0-	-0-	323 3	3 9	N	3		86
*10		308 R	308	-0-	-0-	-0-	302 3	6 9	N	5		91
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		91

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
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-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		//CONT.//		709694							
CHILDERS, B.		WELL #:		RRCID ->	112550	COMPL. DATE	02/29/1984	TOTAL DEPTH	3988	PERF.	3584 - 3596
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						29

VINES, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	119757	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	3892	PERF. 3398 - 3424
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						12

JOHNSTON A		WELL #:			RRCID ->	177495	COMPL. DATE	12/22/1983	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3738 - 3750
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						41
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						41
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						41
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						41
PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2008											

GOEN		WELL #:		1	RRCID ->	178654	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3464 - 3534
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						56

RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC		713291			RRCID ->	125394	COMPL. DATE	09/25/1987	TOTAL DEPTH	4020	PERF. 3529 - 3537
HITTON "C"		WELL #:		5							
06	210 #	206	-0-	-4	-0-	206	3				-0-
07	217 #	208	-0-	-9	-0-	208	3				-0-
08	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3				-0-
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3				-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3				-0-
11	210 #	190	-0-	-20	-0-	190	3				-0-

REB (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75095 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: EASTLAND						
RISTER OIL&GAS INTERNATIONAL LLC//CONT.//		//CONT.//		713291									
HITTONSON		WELL #:		1	RRCID ->	133803	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	3493 - 3497	
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
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	50	3	Y	-0-				37
07	124 #	73	-0-	-51	-0-	73	3	Y	-0-				37
08	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	3	Y	-0-				37
09	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	3	Y	-0-				37
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3	Y	-0-				37
*11	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3	Y	-0-				37

HITTONSON		WELL #:		2	RRCID ->	133804	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	4085	PERF.	3390 - 3398	
06	150 #	51	-0-	-99	-0-	51	3	Y	-0-			-0-	
07	124 #	72	-0-	-52	-0-	72	3	Y	-0-			-0-	
08	124 #	63	-0-	-61	-0-	63	3	Y	-0-			-0-	
09	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	3	Y	-0-			-0-	
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3	Y	-0-			-0-	
*11	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3	Y	-0-			-0-	

SCRANTON EXPLORATION		760227											
WRIGHT		WELL #:		3	RRCID ->	151845	COMPL. DATE	01/06/1985	TOTAL DEPTH	3498	PERF.	3166 - 3228	
06	180 #	23	-0-	-157	-0-	17	2	6	9	N	5	30	
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	35	
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	5	40	
09	60 #	7	-0-	-53	-0-	1	2	6	9	N	5	45	
10	31 #	7	-0-	-24	-0-	1	2	6	9	N	5	50	
11	30 #	7	-0-	-23	-0-	1	2	6	9	N	5	55	

SEQUOIA NATURAL GAS, INC.		767543											
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	129229	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3976	PERF.	3382 - 3392	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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	
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	22	
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	

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)	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
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2006

PARSONS WELL #: 1 RRCID -> 125047 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3020 - 3042

06	1387	R	1387	-0-	-0-	-0-	1381	3	6	9	N	5					78
07	1772	R	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					78
*08	1663	R	1663	-0-	-0-	-0-	1652	3	11	9	N	10					88
09	1853	R	1853	-0-	-0-	-0-	1850	3	3	9	N	3					91
10	1982	R	1982	-0-	-0-	-0-	1968	3	14	9	N	13					104
*11	1586	R	1586	-0-	-0-	-0-	1575	3	11	9	N	10					114

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 143395 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 3781 PERF. 3222 - 3244

06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 1 RRCID -> 146238 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 3838 PERF. 3236 - 3260

06	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					119
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					119
08	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					119
09	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					119
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					119
*11	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					119

HARRELL, M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 148377 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3618 - 3624

06	1080	R	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					18
07	1147	#	1071	-0-	-76	-0-	1071	3			N	-0-					18
08	1147	#	964	-0-	-183	-0-	964	3			N	-0-					18
09	1110	#	1036	-0-	-74	-0-	1036	3			N	-0-					18
10	1147	#	1048	-0-	-99	-0-	1048	3			N	-0-					18
11	1080	#	997	-0-	-83	-0-	997	3			N	-0-					18

STEWART-WHITTINGTON WELL #: 2 RRCID -> 158068 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 3760 PERF. 3220 - 3244

06	150	#	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	157	R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*11	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

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

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
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-

REBECCA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75115 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
LOWRANCE INC.		//CONT.//		511345								
KINCAID		WELL #:		1	RRCID ->	252146	COMPL. DATE	09/16/1981	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3523 - 3529
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 3			N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452								
SMITH, M.		WELL #:		2	RRCID ->	199576	COMPL. DATE	12/17/2003	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	3634 - 3696
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

MARTIN, FRANK		WELL #:		4	RRCID ->	203518	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3580 - 3642
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GRAHAM, R.L.		WELL #:		5	RRCID ->	214585	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	3755	PERF.	3600 - 3670
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

TANDEM ENERGY CORPORATION		WELL #:		835707	RRCID ->	204989	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	3710	PERF.	3624 - 3674
BALL		WELL #:		18								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RECTOR (BARNETT SHALE)		//CONT.//		75146 050	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: PALO PINTO			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707									
BALL		WELL #:		15	RRCID ->	205001	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	3715	PERF.	3644 - 3694	
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
06		206 N	206	-0-	-0- B	-0-	22 1	184 2	N	-0-			-0-
07		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	22 1	192 2	N	-0-			-0-
08		218 N	218	-0-	-0- B	-0-	23 1	195 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		213 N	213	-0-	-0- B	-0-	28 1	185 2	N	-0-			-0-
10		219 N	219	-0-	-0- B	-0-	22 1	197 2	N	-0-			-0-
*11		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	20 1	191 2	N	-0-			-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
06		660 N	533	-0-	-127	-0-	533 2		N	-0-			120
07		713 N	623	-0-	-90	-0-	623 2		N	-0-			120
08		589 N	221	-0-	-368	-0-	221 2		N	-0-			120
09		540 N	273	-0-	-267	-0-	273 2		N	-0-			120
10		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		N	-0-			120
*11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		N	-0-			120
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	061483	COMPL. DATE	12/09/1974	TOTAL DEPTH	4385	PERF.	N/A
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 2		N	-0-			-0-
07		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
08		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2		N	-0-			-0-
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		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
MARTIN, FRANK -27-				WELL #:	1	RRCID ->	062432	COMPL. DATE	01/31/1975	TOTAL DEPTH	3850	PERF.	2994 - 3004
06		270 N	57	-0-	-213	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07		93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-			-0-
08		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 2		N	-0-			-0-
10		301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 2		N	-0-			-0-
GRAHAM				WELL #:	25	RRCID ->	064686	COMPL. DATE	05/21/1975	TOTAL DEPTH	3804	PERF.	N/A
06		300 N	133	-0-	-167	-0-	133 2		N	-0-			-0-
07		310 N	119	-0-	-191	-0-	119 2		N	-0-			-0-
08		248 N	113	-0-	-135	-0-	113 2		N	-0-			-0-
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10		124 N	52	-0-	-72	-0-	52 2		N	-0-			-0-
11		120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		N	-0-			-0-
GRAVES				WELL #:	35	RRCID ->	064687	COMPL. DATE	06/13/1975	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	30003 - 3003
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
07		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
08		186 N	124	-0-	-62	-0-	124 2		N	-0-			-0-
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2		N	-0-			-0-
10		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-			-0-
11		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 2		N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.// 75146 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.// 192452										
BRECK-HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 064688		COMPL. DATE 07/18/1975		TOTAL DEPTH 3450		PERF. 2980 - 2983		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1350 N	1345	-0-	-5	-0-	1345	2	N	-0-			-0-
07	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2	N	-0-			-0-
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
10	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2	N	-0-			-0-
*11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2	N	-0-			-0-

MARTIN, FRANK		WELL #: 29		RRCID -> 067485		COMPL. DATE 06/04/1975		TOTAL DEPTH 3900		PERF. N/A		
06	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2	N	-0-			-0-
07	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2	N	-0-			-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2	N	-0-			-0-
10	310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2	N	-0-			-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2	N	-0-			-0-

MIDAS		WELL #: 3		RRCID -> 111756		COMPL. DATE 03/18/1984		TOTAL DEPTH 3444		PERF. 3403 - 0		
06	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
07	256 X	256	-0-	-0-	-0-	256	2	N	-0-			-0-
08	265 X	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			-0-
09	247 X	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
10	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2	N	-0-			-0-
*11	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-

JOHNSON "A"		WELL #: 34		RRCID -> 137088		COMPL. DATE 04/30/1984		TOTAL DEPTH 3437		PERF. 3094 - 3185		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			663
07	0 W	175	-0-	175	175	169	2	6 9	N	5		668
08	0 W	75	-0-	75	250	69	2	6 9	N	5		673
09	0 W	162	-0-	162	412	156	2	6 9	N	5		678
10	596 N	184	-0-	-412	-0-	178	2	6 9	N	5		683
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	161	2	6 9	N	5		688

CHANCE		WELL #: 1		RRCID -> 137524		COMPL. DATE 01/29/1991		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2983 - 2993		
06	0 W	564	-0-	564	1134	564	2	N	-0-			-0-
07	0 W	694	-0-	694	1828	694	2	N	-0-			-0-
08	0 W	750	-0-	750	2578	750	2	N	-0-			-0-
09	3000 N	550	-0-	-2450	128	550	2	N	-0-			-0-
10	682 N	303	-0-	-379	-0-	303	2	N	-0-			-0-
*11	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2	N	-0-			-0-

STUART, MARGARET G. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 154011		COMPL. DATE 04/27/1995		TOTAL DEPTH 3356		PERF. 3240 - 3256		
06	420 X	341	-0-	-79	-0-	341	2	N	-0-			-0-
07	434 X	395	-0-	-39	-0-	395	2	N	-0-			-0-
08	422 X	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
09	360 X	274	-0-	-86	-0-	274	2	N	-0-			-0-
10	407 X	407	-0-	-0-	-0-	407	2	N	-0-			-0-
*11	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-			-0-

BOLES		WELL #: 4		RRCID -> 182327		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 3308		PERF. 3198 - 3242		
06	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2	N	-0-			-0-
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	N	-0-			-0-
08	1271 N	846	-0-	-425	-0-	846	2	N	-0-			-0-
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	733	-0-	-538	-0-	733	2	N	-0-			-0-
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	674	2	N	-0-			-0-

RECTOR (MARBLE FALLS)		//CONT.//		75146 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO		
CULEBRA OIL & GAS, LLC		//CONT.//		192452							
GRAHAM		WELL #:		4	RRCID ->	182545	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	3393	PERF. 2920 - 2950
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
06	870 N	445	-0-	-425	-0-	445	2	N	-0-		-0-
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2	N	-0-		-0-
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
11	1080 N	918	-0-	-162	-0-	918	2	N	-0-		-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE				194204							
LONG		WELL #:		1	RRCID ->	197391	COMPL. DATE	08/04/2003	TOTAL DEPTH	3685	PERF. 3096 - 3116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128

ROLLO RESOURCES, LLC				726791							
TUCKER, LINUS		WELL #:		1	RRCID ->	091704	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1932 - 1944
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
LANIER, S.S.		WELL #:		4	RRCID ->	068862	COMPL. DATE	04/23/1991	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2976 - 3232
06	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	552	1	2183	3	N	-0-
07	2728 N	2688	-0-	-40	-0-	545	1	2143	3	N	-0-
08	2666 N	2639	-0-	-27	-0-	537	1	2102	3	N	-0-
09	2640 N	2520	-0-	-120	-0-	529	1	1991	3	N	-0-
10	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	524	1	2481	3	N	-0-
*11	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	522	1	2406	3	N	-0-

SHERMAN, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	069224	COMPL. DATE	11/21/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF. N/A
06	1290 N	1213	-0-	-77	-0-	116	1	1097	3	N	-0-
07	1302 N	1293	-0-	-9	-0-	119	1	1174	3	N	-0-
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	113	1	1171	3	N	-0-
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	125	1	1120	3	N	-0-
10	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	116	1	1179	3	N	-0-
11	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	104	1	1105	3	N	-0-

SHERMAN, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	071554	COMPL. DATE	04/03/1987	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2952 - 3178
06	1020 N	912	-0-	-108	-0-	87	1	825	3	N	-0-
07	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	98	1	973	3	N	-0-
08	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	97	1	1006	3	N	-0-
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	970	3	N	-0-
10	1085 N	1054	-0-	-31	-0-	95	1	959	3	N	-0-
11	1080 N	982	-0-	-98	-0-	84	1	898	3	N	-0-

RECTOR (MARBLE FALLS) //CONT.// 75146 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO												
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555												
LANIER, S. S. WELL #: 8 RRCID -> 171483 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2912 - 3001												
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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

LANIER, S. S. WELL #: 10 RRCID -> 181613 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 3103 PERF. 2950 - 2966												
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-

LANIER, S. S. WELL #: 11 RRCID -> 216229 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 2960 - 3020												
06		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	212	1	1997	3	N	-0-
07		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	210	1	2080	3	N	-0-
08		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	199	1	2073	3	N	-0-
09		2220 N	2098	-0-	-122	-0-	211	1	1887	3	N	-0-
10		2294 N	2124	-0-	-170	-0-	191	1	1933	3	N	-0-
11		2190 N	1969	-0-	-221	-0-	169	1	1800	3	N	-0-

HERRERA WELL #: 6 RRCID -> 247981 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 3454 PERF. 3212 - 3215												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925												
BORCHERS-WILBAR WELL #: 1 RRCID -> 129451 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH 3968 PERF. 3141 - 3183												
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-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												
06		1140 #	651	-0-	-489	-0-	651	3		N	-0-	-0-
07		1178 #	845	-0-	-333	-0-	845	3		N	-0-	-0-
08		1147 #	873	-0-	-274	-0-	873	3		N	-0-	-0-
09		1080 #	941	-0-	-139	-0-	941	3		N	-0-	-0-
10		1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-	-0-
*11		1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

REID-MCLENNAN (MISS.)		//CONT.//	75728 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//	213703							
ALLAR		WELL #:	2	RRCID -> 249649	COMPL. DATE 06/15/2009	TOTAL DEPTH	4395	PERF. 4365 - 4371		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3870 #	2680	-0-	-1190	-0-	2680 3	N	-0-	-0-	
07	3999 #	3740	-0-	-259	-0-	3740 3	N	-0-	-0-	
08	3989 R	3989	-0-	-0-	-0-	3989 3	N	-0-	-0-	
09	4096 R	4096	-0-	-0-	-0-	4096 3	N	-0-	-0-	
10	4353 R	4353	-0-	-0-	-0-	4353 3	N	-0-	-0-	
*11	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	4071 3	N	-0-	-0-	

JM ENERGY, INC.		433084				CNTY: PALO PINTO			
SAYRE		WELL #:	1	RRCID -> 200255	COMPL. DATE 10/03/1982	TOTAL DEPTH	4595	PERF. 4461 - 4514	
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-	-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 2	N	-0-	-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2	N	-0-	-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-	-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	-0-
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-		N	NO RPT	-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	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2003									

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694				CNTY: PALO PINTO			
REILLY, T. W.		WELL #:		RRCID -> 091305	COMPL. DATE 11/09/1980	TOTAL DEPTH	4688	PERF. 4574 - 4581	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	86
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2012									

RENO (CONGL.)		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PARKER				
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523							
FELLERS, R.		WELL #:	1	RRCID -> 092713	COMPL. DATE 11/19/1980	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5293 - 5305	
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3	N	-0-	-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3	N	-0-	-0-
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-	-0-
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	209 3	N	-0-	-0-
11	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	
06	1620 N	983	-0-	-637	-0-	983 3	N	-0-	289
07	2294 N	857	-0-	-1437	-0-	857 3	N	-0-	289
08	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3	N	-0-	289
09	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3	N	-0-	289
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 3	N	-0-	289
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	289

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
BRG LONE STAR LTD.				090870								
SPRINGFIELD				WELL #: 1		RRCID -> 074929		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH 6026 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE		M		AMT CODE	
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3		N	-0-		78
07	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1271	3	4	9	4		82
08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1240	3	2	9	2		84
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1232	3	13	9	12		96
10	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1305	3	11	9	10		106
*11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-		106

SMITH				WELL #: 1		RRCID -> 077598		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4128 - 5110		
06	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		N	-0-		153
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-		153
08	1209 N	979	-0-	-230	-0-	979	3		N	-0-		153
09	1110 N	1042	-0-	-68	-0-	1042	3		N	-0-		153
10	1147 N	586	-0-	-561	-0-	586	3		N	-0-		153
11	960 N	445	-0-	-515	-0-	445	3		N	-0-		153

COOMER				WELL #: 1		RRCID -> 077674		COMPL. DATE 07/13/1978		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5725 - 5755		
06	540 N	491	-0-	-49	-0-	491	3		N	-0-		42
07	558 N	508	-0-	-50	-0-	508	3		N	-0-		42
08	527 N	487	-0-	-40	-0-	487	3		N	-0-		42
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3		N	-0-		42
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-		42
*11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-		42

DIKES, W.R.				WELL #: 2		RRCID -> 086422		COMPL. DATE 06/13/1991		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5328 - 5476		
06	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		N	-0-		9
07	682 N	618	-0-	-64	-0-	618	3		N	-0-		9
08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-		9
09	630 N	546	-0-	-84	-0-	546	3		N	-0-		9
10	620 N	236	-0-	-384	-0-	236	3		N	-0-		9
11	630 N	268	-0-	-362	-0-	268	3		N	-0-		9

CLARK UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 117621		COMPL. DATE 07/09/1985		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5182 - 5708		
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-		-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-		-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-		-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-		-0-

HUTCHESON, A. J.				WELL #: 3		RRCID -> 139544		COMPL. DATE 08/26/1991		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5320 - 5330		
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	3		N	-0-		89
07	992 N	917	-0-	-75	-0-	916	3	1	9	1		90
08	992 N	841	-0-	-151	-0-	840	3	1	9	1		91
09	930 N	828	-0-	-102	-0-	828	3		N	-0-		91
10	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3		N	-0-		91
*11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-		91

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PARKER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
JACKSON, GLADYS		WELL #:		1	RRCID ->	078517	COMPL. DATE	07/20/1978	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4300 -	4494		
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
06		559 N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	-0-			-0-
07		548 N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	Y	-0-			-0-
08		589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	3	Y	-0-			-0-
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-			-0-
10		583 N	583	-0-	-0-	-0-	4	1	579	3	Y	-0-			-0-
*11		557 N	557	-0-	-0-	-0-	4	1	553	3	Y	-0-			-0-

YOUNG, MARY M.		WELL #:		1	RRCID ->	084194	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5838 -	5865		
06		1320 N	470	-0-	-850	-0-	17	1	453	3	Y	-0-			21
07		1116 N	526	-0-	-590	-0-	20	1	506	3	Y	-0-			21
08		992 N	837	-0-	-155	-0-	31	1	806	3	Y	-0-			21
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	35	1	904	3	Y	-0-			21
10		793 N	793	-0-	-0-	-0-	4	1	789	3	Y	-0-			21
*11		956 N	956	-0-	-0-	-0-	5	1	951	3	Y	-0-			21

JACKSON, GLADYS		WELL #:		2	RRCID ->	084560	COMPL. DATE	10/12/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	4170 -	4460		
06		530 N	530	-0-	-0-	-0-	138	1	392	3	N	-0-			-0-
07		537 N	537	-0-	-0-	-0-	143	1	394	3	N	-0-			-0-
08		533 N	533	-0-	-0-	-0-	143	1	390	3	N	-0-			-0-
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	138	1	378	3	N	-0-			-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	-0-	127	1	405	3	N	-0-			-0-
*11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	123	1	389	3	N	-0-			-0-

EARP, M.L. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	095231	COMPL. DATE	07/21/1981	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	3496 -	5864		
06		539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-			-0-
07		471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	3	N	-0-			-0-
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-			-0-
09		540 N	408	-0-	-132	-0-	18	1	390	3	N	-0-			-0-
10		529 N	529	-0-	-0-	-0-	3	1	526	3	N	-0-			-0-
*11		505 N	505	-0-	-0-	-0-	3	1	502	3	N	-0-			-0-

JACKSON, GLADYS		WELL #:		3	RRCID ->	114213	COMPL. DATE	09/11/1984	TOTAL DEPTH	5976	PERF.	5506 -	5508		
06		1140 N	1044	-0-	-96	-0-	50	1	994	3	Y	-0-			-0-
07		1116 N	1077	-0-	-39	-0-	54	1	1023	3	Y	-0-			-0-
08		1116 N	1061	-0-	-55	-0-	53	1	1008	3	Y	-0-			-0-
09		1050 N	1029	-0-	-21	-0-	47	1	982	3	Y	-0-			-0-
10		1085 N	1066	-0-	-19	-0-	7	1	1059	3	Y	-0-			-0-
*11		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	7	1	1027	3	Y	-0-			-0-

FULLSPIKE ENERGY LLC		289935		WELL #:	1	RRCID ->	092554	COMPL. DATE	02/26/1981	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5512 -	5518	
SPRINGTIME GAS UNIT															
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-

RENO (CONGL.)		//CONT.//	75961 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER			
KEC ENTERPRISES, INC.			448461								
BURKHALTER-"RENO UNIT"		WELL #:	1	RRCID ->	114441	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5997 PERF. 5764 - 5769		
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		10/21/2016	- P/A	10/21/2016				
LINDSEY, MAURICE			501402								
BROWDER, E.		WELL #:	1	RRCID ->	081714	COMPL. DATE	03/17/1979	TOTAL DEPTH	6060 PERF. 5256 - 5266		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OXXN			630579								
CAVNESS, C.L. UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	078699	COMPL. DATE	09/08/1978	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 5381 - 5388		
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182 2	N	-0-		50
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272 2	N	-0-		50
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		50
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 2	N	-0-		50
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222 2	N	-0-		50
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-		N	NO RPT		50
COOPER "B"		WELL #:	1 T	RRCID ->	083881	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	6200 PERF. 5210 - 5402		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-
CAVNESS, C.L. UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	090990	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5264 - 6189		
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376 2	N	-0-		-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337 2	N	-0-		-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466 2	N	-0-		-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-		N	NO RPT		-0-
CAVNESS, C.L. UNIT "D"		WELL #:	1	RRCID ->	099029	COMPL. DATE	03/17/1982	TOTAL DEPTH	6350 PERF. 5128 - 5136		
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	101 2	N	-0-		19
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97 2	N	-0-		19
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89 2	N	-0-		19
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111 2	N	-0-		19
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162 2	N	-0-		19
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-		N	NO RPT		19

RENO (CONGL.)		//CONT.//		75961 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852							
BYERS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 120861	COMPL. DATE 03/31/1986	TOTAL DEPTH 6090	PERF. 5316	- 5322		
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
HARMS, W. C.				WELL #: 2 L	RRCID -> 078810	COMPL. DATE 06/20/1978	TOTAL DEPTH 6120	PERF. 5871	- 5881		
06	1380 N	585	-0-	-795	-0-	585 2	N	-0-			43
07	1395 N	739	-0-	-656	-0-	739 2	N	-0-			43
08	1271 N	640	-0-	-631	-0-	640 2	N	-0-			43
09	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 2	N	-0-			43
10	744 N	627	-0-	-117	-0-	627 2	N	-0-			43
*11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2	N	-0-			43

MARTIN, MARY				WELL #: 1	RRCID -> 081712	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 6191	PERF. 5230	- 5884		
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-			-0-
07	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2	N	-0-			-0-
08	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-			-0-
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17 2	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2	N	-0-			-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-

CAHOON-WHITWORTH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 084664	COMPL. DATE 09/21/1978	TOTAL DEPTH 6245	PERF. 5348	- 5355		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-		N	-0-			-0-
*11	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 086426	COMPL. DATE 12/17/1979	TOTAL DEPTH 6127	PERF. 5702	- 5714		
06	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	1 1 2618 2	N	-0-			30
07	2573 N	2220	-0-	-353	-0-	2220 2	N	-0-			30
08	2356 N	2285	-0-	-71	-0-	2285 2	N	-0-			30
09	2610 N	2166	-0-	-444	-0-	2166 2	N	-0-			30
10	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	2180 2	N	-0-			30
11	2220 N	100	-0-	-2120	-0-	100 2	N	-0-			30

HUTCHESON				WELL #: 1 C	RRCID -> 090702	COMPL. DATE 08/21/1980	TOTAL DEPTH 6316	PERF. 5290	- 5296		
06	930 N	826	-0-	-104	-0-	826 2	N	-0-			36
07	992 N	57	-0-	-935	-0-	57 2	N	-0-			36
08	1054 N	65	-0-	-989	-0-	65 2	N	-0-			36
09	840 N	72	-0-	-768	-0-	72 2	N	-0-			36
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-			36
*11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2	N	-0-			36

RENO (CONGL. UPPER)		75961 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER					
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		033523											
THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 070412		COMPL. DATE 03/03/1977		TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-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-
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600											
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 073612		COMPL. DATE 10/26/1977		TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A					
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2		N	-0-			-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
10	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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					
06	660 N	635	-0-	-25	-0-	635	3		N	-0-			16
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			16
08	651 N	646	-0-	-5	-0-	646	3		N	-0-			16
09	630 N	620	-0-	-10	-0-	620	3		N	-0-			16
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			16
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	628	3		N	-0-			16
SMITH, E.B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 126923		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4477 - 4567					
06	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	1251	3		N	-0-			7
07	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3		N	-0-			7
08	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			7
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3		N	-0-			7
10	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			7
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	1386	3		N	-0-			7
NEWSOM		WELL #: 2		RRCID -> 204447		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4166 - 4196					
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-
08	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*11	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	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					
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	154	1	763	3	Y	-0-		10
07	947 N	947	-0-	-0-	-0-	161	1	786	3	Y	-0-		10
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	160	1	751	3	Y	-0-		10
09	840 N	826	-0-	-14	-0-	150	1	676	3	Y	-0-		10
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	129	1	741	3	Y	-0-		10
*11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	125	1	754	3	Y	-0-		10

RENO (CONGL. UPPER)		//CONT.//		75961 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852										
COOMER				WELL #:	2	RRCID ->	135147	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	4383 - 4431	
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

QUEST PETROLEUM COMPANY				684629				CNTY: PARKER						
RITCHEY, MARGARET,H.				WELL #:	1	RRCID ->	100928	COMPL. DATE	04/30/1982	TOTAL DEPTH	5325	PERF.	4658 - 4672	
06		30	N	1	-0-	-29		1	2	N	-0-			-0-
07		62	N	16	-0-	-46		16	2	N	-0-			-0-
08		33	N	33	-0-	-0-		33	2	N	-0-			-0-
09		41	N	41	-0-	-0-		41	2	N	-0-			-0-
10		31	N	19	-0-	-12		19	2	N	-0-			-0-
11		30	N	5	-0-	-25		5	2	N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930				CNTY: PARKER						
STROUD				WELL #:	1	RRCID ->	135886	COMPL. DATE	02/13/1992	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4566 - 5289	
06		1500	N	1223	-0-	-277		1223	2	N	-0-			24
07		1395	N	828	-0-	-567		828	2	N	-0-			24
08		1395	N	869	-0-	-526		869	2	N	-0-			24
09		1230	N	857	-0-	-373		857	2	N	-0-			24
10		837	N	746	-0-	-91		746	2	N	-0-			24
11		840	N	718	-0-	-122		718	2	N	-0-			24

ROSE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136997	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3998 - 4098	
06		781	N	781	-0-	-0-		781	2	N	-0-			9
07		806	N	100	-0-	-706		100	2	N	-0-			9
08		837	N	120	-0-	-717		120	2	N	-0-			9
09		780	N	97	-0-	-683		97	2	N	-0-			9
10		93	N	82	-0-	-11		82	2	N	-0-			9
*11		410	N	410	-0-	-0-		410	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	
06		420	N	370	-0-	-50		370	2	N	-0-			-0-
07		434	N	394	-0-	-40		394	2	N	-0-			-0-
08		434	N	406	-0-	-28		406	2	N	-0-			-0-
09		413	N	413	-0-	-0-		413	2	N	-0-			-0-
10		415	N	415	-0-	-0-		415	2	N	-0-			-0-
*11		401	N	401	-0-	-0-		401	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	
06		60	N	20	-0-	-40	B	20	3	N	-0-			-0-
07		31	N	20	-0-	-11	B	20	3	N	-0-			-0-
08		31	N	10	-0-	-21	B	10	3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		120	N	120	-0-	-0-	B	120	3	N	-0-			-0-
10		31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-			-0-
11		10	N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-			-0-

RHODES (STRAWN 1700)		//CONT.// 76231 100		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PALO PINTO				
TOWER RESOURCES INC		//CONT.// 862857										
FINCH, M M		WELL #: 1		RRCID -> 079915		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1694 - 1702		
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
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-			-0-

FINCH, M.M. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 090220		COMPL. DATE 09/07/1980		TOTAL DEPTH 1734		PERF. 1662 - 1672		
06	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3		N	-0-			-0-
08	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3		N	-0-			-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3		N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92 3		N	-0-			-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		
06	180 N	139	-0-	-41	-0-	139 2		N	-0-			-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2		N	-0-			-0-
08	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2		N	-0-			-0-
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-			-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 2		N	-0-			-0-
11	330 N	198	-0-	-132	-0-	198 2		N	-0-			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		76265 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
ARCADIAN MINERAL DEVELOPMENT,LLC		028757										
TAYLOR, TED		WELL #: 2		RRCID -> 114939		COMPL. DATE 01/23/1985		TOTAL DEPTH 2403		PERF. 2368 - 2370		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.W.S.		427277										
TAYLOR, TED		WELL #: 1		RRCID -> 111760		COMPL. DATE 07/02/1984		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2362 - 2368		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		828317										
RHONE, DON		WELL #: 1		RRCID -> 103818		COMPL. DATE 01/12/1983		TOTAL DEPTH 2953		PERF. 2349 - 2355		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHONE RANCH (MORRIS)		//CONT.//		76265 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLEMAN				
SUBSURFACE PRODUCTION, INC.		//CONT.//		828317											
RHONE, DON "A"		WELL #:		1 A	RRCID ->	109286	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	3002	PERF.	2358 - 2362			
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

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARDS (FRY)				76433 600	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: THROCKMORTON				
RICHARDS, TOT OIL CO.				707430											
RICHARDS, FRED & MARIAN		WELL #:		1	RRCID ->	113057	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	677	PERF.	577 - 581			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

RICHARDSON (MARBLE FALLS)				76473 200	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: EASTLAND				
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563											
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	200950	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3967	PERF.	3280 - 3296			
06		414 N	414	-0-	-0-	-0-	374	2	40	9	N	36			130
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	436	2	42	9	N	38			168
08		375 N	375	-0-	-0-	-0-	351	2	24	9	N	22	166	1	24
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	372	2	39	9	N	35			59
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	285	2	30	9	N	27			86
*11		366 N	366	-0-	-0-	-0-	322	2	44	9	N	40			126

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			
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-			-0-
07		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-			-0-
09		617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-
*11		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	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			
06		30 N	15	-0-	-15	-0-	10	1	5	2	N	-0-			14
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	10	1	3	2	N	-0-			14
08		155 N	16	-0-	-139	-0-	10	1	6	2	N	-0-			14
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	10	1	7	2	N	-0-			14
10		13 N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-			14
11		30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-			14

OIL AND GAS DIVISION

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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
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-

NT MINERALS, LLC		615872										
WILLIAMS, T. C.		WELL #: 8		RRCID -> 222994		COMPL. DATE 10/06/2006		TOTAL DEPTH 4022		PERF. 3918 - 3934		
06	2400 N	1684	-0-	-716	-0-	1684	2			N	-0-	7
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-	7
08	1922 N	1749	-0-	-173	-0-	1749	2			N	-0-	7
09	1680 N	1225	-0-	-455	-0-	1225	2			N	-0-	7
10	1519 N	906	-0-	-613	-0-	906	2			N	-0-	7
11	1680 N	822	-0-	-858	-0-	822	2			N	-0-	7

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694										
ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 2		RRCID -> 138394		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 3998		PERF. 3815 - 3823		
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-

ENSERCH-MCCONNELL		WELL #: 1		RRCID -> 155917		COMPL. DATE 03/21/1991		TOTAL DEPTH 4051		PERF. 3870 - 3890		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964										
WRIGHT, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 116913		COMPL. DATE 05/13/1985		TOTAL DEPTH 3985		PERF. 3854 - 3885		
06	540 N	313	-0-	-227	-0-	313	3			N	-0-	17
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-	17
08	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	3			N	-0-	17
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-	17
10	603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	3	1	9	N	1	18
11	570 N	563	-0-	-7	-0-	559	3	4	9	N	4	22

AGNELL, W.A.		WELL #: 1		RRCID -> 119721		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 4101		PERF. 3836 - 3846		
06	630 N	412	-0-	-218	-0-	404	3	8	9	N	7	26
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	506	3	7	9	N	6	32
08	589 N	513	-0-	-76	-0-	505	3	8	9	N	7	39
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	497	3	6	9	N	5	44
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	570	3	8	9	N	7	51
*11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	524	3	12	9	N	11	62

RICHEY (DUFFER) //CONT.// 76490 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND												
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964												
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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE

06		300 N	128	-0-	-172		-0-	128	3	N	-0-	-0-
07		403 N	180	-0-	-223		-0-	180	3	N	-0-	-0-
08		217 N	211	-0-	-6		-0-	211	3	N	-0-	-0-
09		165 N	165	-0-	-0-		-0-	165	3	N	-0-	-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186		-0-			N	-0-	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210		-0-			N	-0-	-0-

GRAY, J.D. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 122316 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3784 - 3800												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	73

GROVE, W.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 122317 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 3993 PERF. N/A												
06		330 N	187	-0-	-143		-0-	187	3	N	-0-	54
07		310 N	290	-0-	-20		-0-	290	3	N	-0-	54
08		341 N	289	-0-	-52		-0-	289	3	N	-0-	54
09		236 N	236	-0-	-0-		-0-	236	3	N	-0-	54
10		279 N	241	-0-	-38		-0-	241	3	N	-0-	54
11		270 N	224	-0-	-46		-0-	224	3	N	-0-	54

KIPP-BROOKINGS WELL #: 1 RRCID -> 122318 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3712 - 3732												
06		660 N	582	-0-	-78		-0-	582	3	N	-0-	38
07		620 N	484	-0-	-136		-0-	484	3	N	-0-	38
08		651 N	552	-0-	-99		-0-	552	3	N	-0-	38
09		570 N	510	-0-	-60		-0-	510	3	N	-0-	38
10		691 N	691	-0-	-0-		-0-	691	3	N	-0-	38
*11		597 N	597	-0-	-0-		-0-	590	3	7 9 N	6	44

ENSERCH-GROVE WELL #: 1 RRCID -> 127460 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3758 - 3816												
06		531 N	531	-0-	-0-		-0-	531	3	N	-0-	13
07		572 N	572	-0-	-0-		-0-	572	3	N	-0-	13
08		646 N	646	-0-	-0-		-0-	646	3	N	-0-	13
09		553 N	553	-0-	-0-		-0-	551	3	2 9 N	2	15
10		734 N	734	-0-	-0-		-0-	733	3	1 9 N	1	16
*11		672 N	672	-0-	-0-		-0-	670	3	2 9 N	2	18

WRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 127755 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3758 - 3782												
06		540 N	331	-0-	-209		-0-	331	3	N	-0-	38
07		678 N	678	-0-	-0-		-0-	678	3	N	-0-	38
08		830 N	830	-0-	-0-		-0-	830	3	N	-0-	38
09		775 N	775	-0-	-0-		-0-	775	3	N	-0-	38
10		823 N	823	-0-	-0-		-0-	822	3	1 9 N	1	39
11		810 N	629	-0-	-181		-0-	629	3	N	-0-	39

RICKELS (CONGLOMERATE) BRECK OPERATING CORP. MCCLUSKEY		76529 166 089974		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
M	O	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
		WELL #: G 2		RRCID -> 042889		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH 4168		PERF. N/A				
06	330 #	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-			-0-
07	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-
08	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-			-0-
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-			-0-
10	248 #	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-			-0-
11	420 #	218	-0-	-202	-0-	218	3			N	-0-			-0-
CHEROKEE OPERATING KENNEDY		147433		RRCID -> 127186		COMPL. DATE 03/20/1988		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3984 - 3990				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			146
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
		PLUGGED AND ABANDONED		10/16/2007										
PETEX MILAM, E. B.		659782		RRCID -> 130993		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 4608		PERF. 4094 - 4099				
06	1200 #	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
07	1346 R	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
08	1240 #	103	-0-	-1137	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	1200 #	52	-0-	-1148	-0-	52	2			N	-0-			-0-
10	2152 R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			-0-
*11	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-			-0-
SKY RESOURCES, INC. CORBETT		786408		RRCID -> 100251		COMPL. DATE 10/23/1980		TOTAL DEPTH 4235		PERF. 4004 - 4014				
06	150 #	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
07	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
08	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-			-0-
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-			-0-
*10	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			-0-
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-
HINSON, ED		WELL #: 7		RRCID -> 114940		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 4591		PERF. 4067 - 4170				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
HINSON, ED		WELL #: 9		RRCID -> 114941		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4152 - 4176				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RICKELS (CONGLOMERATE)		//CONT.// 76529 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SKY RESOURCES, INC.		//CONT.// 786408									
HUGHES		WELL #: 2		RRCID -> 129383		COMPL. DATE 03/05/1985		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 4102 - 4110	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	1170 #	748	-0-	-422	-0-	748	3	N	-0-		-0-
07	1209 #	758	-0-	-451	-0-	758	3	N	-0-		-0-
08	1209 #	750	-0-	-459	-0-	750	3	N	-0-		-0-
09	900 #	698	-0-	-202	-0-	698	3	N	-0-		-0-
10	930 #	738	-0-	-192	-0-	738	3	N	-0-		-0-
11	750 #	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 129384		COMPL. DATE 06/26/1998		TOTAL DEPTH 4157		PERF. 3997 - 4058	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

HINSON, ED		WELL #: 8		RRCID -> 146329		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4154 - 4168	
06	12 #	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		-0-
07	9 #	-0-	-0-	-9	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-RICKELS		WELL #: 1		RRCID -> 146795		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 4097 - 4107	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 151342		COMPL. DATE 08/25/1994		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3982 - 3990	
06	1320 #	1248	-0-	-72	-0-	1248	3	N	-0-		-0-
07	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3	N	-0-		-0-
08	1643 #	1209	-0-	-434	-0-	1209	3	N	-0-		-0-
09	1590 #	1472	-0-	-118	-0-	1472	3	N	-0-		-0-
10	1798 #	1736	-0-	-62	-0-	1736	3	N	-0-		-0-
11	1740 #	NO RPT	-0-	-1740	-0-			N	NO RPT		-0-

HILL-WELDON "383"		WELL #: 1		RRCID -> 158148		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 4004 - 4020	
06	930 #	21	-0-	-909	-0-	21	3	N	-0-		-0-
07	682 #	371	-0-	-311	-0-	371	3	N	-0-		-0-
08	861 R	861	-0-	-0-	-0-	861	3	N	-0-		-0-
09	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	3	N	-0-		-0-
10	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	3	N	-0-		-0-
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 172044		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 4313		PERF. 3986 - 4066	
06	270 #	58	-0-	-212	-0-	58	3	N	-0-		-0-
07	310 #	54	-0-	-256	-0-	54	3	N	-0-		-0-
08	310 #	265	-0-	-45	-0-	265	3	N	-0-		-0-
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241	3	N	-0-		-0-
*10	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-		-0-
11	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKELS (CONGLOMERATE) //CONT.// 76529 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
 YOUNG, FANNIE WELL #: 2 A RRCID -> 188240 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 3974 - 3978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	3382 R	3382	-0-	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-				28
07	3932 R	3932	-0-	-0-	-0-	-0-	3932	3		N	-0-				28
08	3852 R	3852	-0-	-0-	-0-	-0-	3852	3		N	-0-				28
09	3202 R	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3202	3		N	-0-				28
*10	4113 R	4113	-0-	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-				28
11	2040 #	NO RPT	-0-	-2040	-0-	-0-				N	NO RPT				28

HINSON-HESTER WELL #: 1 RRCID -> 236274 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4056 - 4066

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				29

BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 260863 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4041 - 4056

06	690 #	557	-0-	-133	-0-	-0-	556	3	1 9	N	1				112
07	713 #	250	-0-	-463	-0-	-0-	250	3		N	-0-				112
08	713 #	54	-0-	-659	-0-	-0-	47	3	7 9	N	6				118
09	630 #	330	-0-	-300	-0-	-0-	306	3	24 9	N	22				140
10	589 #	503	-0-	-86	-0-	-0-	448	3	55 9	N	50	161 1	10 8		19
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-	-0-				N	NO RPT				19

WOODSON OIL CO. 939420
 CORBETT, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 018131 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

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

06	120 N	65	-0-	-55	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
07	248 N	65	-0-	-183	-0-	-0-	65	3		N	-0-				-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-				-0-
09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-				-0-
*10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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

06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-				-0-
07	651 N	576	-0-	-75	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-
08	651 N	49	-0-	-602	-0-	-0-	49	2		N	-0-				-0-
09	630 N	20	-0-	-610	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-				-0-
*11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-				-0-

RICKELS (MARBLE FALLS CONGL.) //CONT.// 76529 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
DOLLAR "1077" WELL #: 1 RRCID -> 149635 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 4026 - 4027												
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
06		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	664 2		N	-0-		-0-
08		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2		N	-0-		-0-
09		630 N	493	-0-	-137	-0-	493 2		N	-0-		-0-
10		651 N	598	-0-	-53	-0-	598 2		N	-0-		-0-
11		480 N	474	-0-	-6	-0-	474 2		N	-0-		-0-

RICKELS "1074" WELL #: 1 RRCID -> 152256 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 4231 PERF. 3998 - 4002												
06		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364 2		N	-0-		-0-
07		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		N	-0-		-0-
08		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500 2		N	-0-		-0-
09		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-		-0-
10		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 2		N	-0-		-0-
*11		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	-0-		-0-

ALLAR "1034" WELL #: 1 RRCID -> 155457 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 4169 PERF. 4110 - 4116												
06		2340 N	1287	-0-	-1053	-0-	1287 2		N	-0-		139
07		3100 N	3264	-0-	164	-0-	3264 2		N	-0-		139
08		3141 X	2977	-0-	-164	-0-	2977 2		N	-0-		139
09		3000 X	2860	-0-	-140	-0-	2860 2		N	-0-		139
10		3100 X	3096	-0-	-4	-0-	3084 2	12 9	N	11		150
11		3000 X	1811	-0-	-1189	-0-	1811 2		N	-0-		150

HOLMAN WELL #: 3 RRCID -> 173852 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 3999												
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-	477 2	11 9	N	10		114
07		527 N	498	-0-	-29	-0-	486 2	12 9	N	11		125
08		496 N	363	-0-	-133	-0-	350 2	13 9	N	12		137
09		480 N	402	-0-	-78	-0-	389 2	13 9	N	12		149
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	454 2	13 9	N	12		161
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	416 2	12 9	N	11		172

CRETSINGER WELL #: 1 RRCID -> 206861 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4166 - 4170												
06		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960 2		N	-0-		91
07		2108 N	1604	-0-	-504	-0-	1604 2		N	-0-		91
08		2139 N	1145	-0-	-994	-0-	1145 2		N	-0-		91
09		1950 N	117	-0-	-1833	-0-	117 2		N	-0-		91
10		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		91
*11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 2		N	-0-		91

BURGESS "1100" WELL #: 1 RRCID -> 206862 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 3968 - 3972												
06		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		N	-0-		89
07		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2		N	-0-		89
08		1209 N	283	-0-	-926	-0-	283 2		N	-0-		89
09		1200 N	557	-0-	-643	-0-	557 2		N	-0-		89
10		1488 N	1271	-0-	-217	-0-	1271 2		N	-0-		89
*11		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		89

BROWN-CORBETT "1071" WELL #: 1 RRCID -> 206864 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3930 - 3946												
06		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 2		N	-0-		86
07		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3704 2		N	-0-		86
08		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3568 2		N	-0-		86
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3352 2	53 9	N	48		134
10		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3525 2	15 9	N	14		148
*11		3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	3388 2	15 9	N	14		162

OIL AND GAS DIVISION

RICKELS (MISS.)
SKY RESOURCES, INC.
MAC

76529 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408
WELL #: 1 RRCID -> 106906 COMPL. DATE 06/05/1982 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4070 - 4086

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
06	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-		-0-
07	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3	N	-0-		-0-
*10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICKELS, SOUTH (CONGL., LOWER)
SKY RESOURCES, INC.
TODD

76534 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
786408
WELL #: 4 RRCID -> 211790 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4128 - 4134

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
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-		-0-
07	124 #	120	-0-	-4	-0-	120	3	N	-0-		-0-
08	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3	N	-0-		-0-
09	120 #	110	-0-	-10	-0-	110	3	N	-0-		-0-
10	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3	N	-0-		-0-
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		-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	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-

RIFE (CONGL. 3900)
KEATING ENERGY, INC.
RAGLE J.B.

76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
453142
WELL #: 1 RRCID -> 056674 COMPL. DATE 07/27/1973 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3935 - 3945

M	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
06	2880 N	2600	-0-	-280	-0-	2600	2	N	-0-		100
07	2976 N	2760	-0-	-216	-0-	2760	2	N	-0-		100
08	2976 N	2915	-0-	-61	-0-	2915	2	N	-0-		100
09	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-		100
10	2759 N	2309	-0-	-450	-0-	2307	2	2 9 N	2		102
11	2820 N	2800	-0-	-20	-0-	2799	2	1 9 N	1		103

GREEN, WILEY T.

WELL #: 2 RRCID -> 073039 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 4200 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.
MCMURREY, M. H.

631388
WELL #: 12 RRCID -> 043334 COMPL. DATE 09/20/1967 TOTAL DEPTH 4128 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
06	900 N	239	-0-	-661	-0-	219	2	20 9 N	18		31
07	868 N	344	-0-	-524	-0-	344	2	N	-0-		31
08	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2	N	-0-		31
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-		31
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		31
*11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-		31

RIFE (CONGL. 3900) //CONT.// 76655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
 MCMURREY, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 043537 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 4212 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-			90
07	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	-0-	3043 2		N	-0-			90
08	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	3202 2		N	-0-			90
09	2430 X	2369	-0-	-61	-0-	-0-	2369 2		N	-0-			90
10	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			90
*11	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	2528 2	6 9	N	5			95

O'LAUGHLIN, MAURINE L. WELL #: 38 RRCID -> 123799 COMPL. DATE 03/09/1987 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3986 - 3996

06	240 N	203	-0-	-37	-0-	-0-	203 2		N	-0-			54
07	279 N	268	-0-	-11	-0-	-0-	268 2		N	-0-			54
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-			54
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			54
10	279 N	218	-0-	-61	-0-	-0-	218 2		N	-0-			54
*11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			54

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 259069 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3846 - 3856

06	3630 X	3192	-0-	-438	-0-	-0-	3177 2	15 9	N	14			103
07	3627 X	3301	-0-	-326	-0-	-0-	3301 2		N	-0-			103
08	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	-0-	3814 2		N	-0-			103
09	3420 X	3084	-0-	-336	-0-	-0-	3084 2		N	-0-			103
10	3410 X	3229	-0-	-181	-0-	-0-	3207 2	22 9	N	20			123
11	3180 X	3165	-0-	-15	-0-	-0-	3099 2	66 9	N	60	178 1		5

PITCOCK, INC. 665870
 FLOW DON L. WELL #: 1 RRCID -> 068487 COMPL. DATE 06/12/1976 TOTAL DEPTH 4160 PERF. N/A

06	300 N	288	-0-	-12	-0-	-0-	288 2		N	-0-			-0-
07	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-	260 2		N	-0-			-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	-0-	281 2		N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285 2		N	-0-			-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-

JOHNSON, HELEN A WELL #: 4 RRCID -> 068878 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 4252 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

JOHNSON, HELEN -A- WELL #: 5 RRCID -> 074924 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 4375 PERF. N/A

06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	-0-	531 2		N	-0-			1
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			1
08	682 N	389	-0-	-293	-0-	-0-	389 2		N	-0-			1
09	540 N	407	-0-	-133	-0-	-0-	407 2		N	-0-			1
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-			1
11	390 N	351	-0-	-39	-0-	-0-	351 2		N	-0-			1

RIFE (CONGL. 3900)		//CONT.//		76655 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RAINWATER, JOHN RITCHIE				689110										
		WELL #:		1		RRCID -> 203469		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4131 - 4215				
M O	ALLOW 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
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	795	2	4	9	N	4			94
07	717 N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	N	2			96
08	806 N	787	-0-	-19	-0-	786	2	1	9	N	1			97
09	810 N	616	-0-	-194	-0-	502	2	114	9	N	104	181	1	20
10	713 N	415	-0-	-298	-0-	414	2	1	9	N	1			21
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	167	2	6	9	N	5			26

SENDERO ENERGY INC. GREEN, FLORENCE				766971		RRCID -> 097831		COMPL. DATE 09/30/1978		TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4072 - 4080				
		WELL #:		2										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			166

GREEN, FLORENCE				WELL #:		25		RRCID -> 121072		COMPL. DATE 03/20/1986		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3794 - 3800		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. MCCLURE J.M. ET AL				786408		RRCID -> 061482		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4235 PERF. N/A				
		WELL #:		1										
06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-			-0-
07	310 N	160	-0-	-150	-0-	160	3			N	-0-			-0-
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-			-0-
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TARPON OIL & GAS CO. RHODES RANCH				836178		RRCID -> 233613		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 4963 PERF. 3906 - 4589				
		WELL #:		1										
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-			-0-
07	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
09	1830 N	1755	-0-	-75	-0-	1755	3			N	-0-			-0-
10	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
11	1740 N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			-0-

RIFE (CONGL 4000) PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. MCMURREY, M. H. D				76655 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:		62D		RRCID -> 104321		COMPL. DATE 05/03/1980		TOTAL DEPTH 4112 PERF. 4039 - 4068				
06	660 N	464	-0-	-196	-0-	464	2			N	-0-			38
07	620 N	442	-0-	-178	-0-	442	2			N	-0-			38
08	558 N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-			38
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2			N	-0-			38
10	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-			38
*11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			38

RIFE (CONGL 4000)		//CONT.//		76655 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.		//CONT.//		631388								
MCMURREY, M. H. D		WELL #:		66D	RRCID ->	104712	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	4165 - 4175
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2	N	-0-			-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2	N	-0-			-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2	N	-0-			-0-
09	240 N	206	-0-	-34	-0-	206	2	N	-0-			-0-
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			-0-
*11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, M. H. C		WELL #:		11C	RRCID ->	119110	COMPL. DATE	01/27/1989	TOTAL DEPTH	4084	PERF.	4030 - 4038
06	480 N	206	-0-	-274	-0-	206	2	N	-0-			50
07	527 N	195	-0-	-332	-0-	195	2	N	-0-			50
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2	N	-0-			50
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			50
10	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-			50
*11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	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
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC.				631388	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO					
MCMURREY, M. H.		WELL #:		1	RRCID ->	044194	COMPL. DATE	05/07/1968	TOTAL DEPTH	4136	PERF.	N/A
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			20
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			20
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2	N	-0-			20
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2	N	-0-			20
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-			20
*11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-			20

O'LAUGHLIN, MAURINE L.		WELL #:		39	RRCID ->	128298	COMPL. DATE	04/13/1987	TOTAL DEPTH	4277	PERF.	4012 - 4043
06	690 N	537	-0-	-153	-0-	537	2	N	-0-			84
07	713 N	551	-0-	-162	-0-	551	2	N	-0-			84
08	682 N	612	-0-	-70	-0-	612	2	N	-0-			84
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2	N	-0-			84
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2	N	-0-			84
*11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-			84

MCMURREY, M. H.		WELL #:		629	RRCID ->	198064	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	4223	PERF.	4034 - 4044
06	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2	N	-0-			-0-
07	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2	N	-0-			-0-
08	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2	N	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2	N	-0-			-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2	N	-0-			-0-
*11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-			-0-

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

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
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-			-0-
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	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

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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 CRAWFORD "B" WELL #: 3 RRCID -> 136956 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3364 - 3370

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
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

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
 PIERCE R.N. WELL #: 2 RRCID -> 058811 COMPL. DATE 06/01/1974 TOTAL DEPTH 3487 PERF. 3370 - 3380

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		390 N	302	-0-	-88	-0-	302	3	N	-0-			-0-
07		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-			-0-
08		372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3	N	-0-			-0-
09		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
11		330 N	278	-0-	-52	-0-	278	3	N	-0-			-0-

RINGO (CONG.UPPER) 76800 302 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 D.J. & T. ENERGY 196227
 CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 199570 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3247 - 3252

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
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-

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

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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-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 #: 1		RRCID -> 075898		COMPL. DATE 03/10/1978		TOTAL DEPTH 3696 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

ROYE		WELL #: 2		RRCID -> 076748		COMPL. DATE 04/24/1978		TOTAL DEPTH 1960 PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

ROYE		WELL #: 4		RRCID -> 078891		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 3398 PERF. 1667 - 1678				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

ROYE		WELL #: 5		RRCID -> 083882		COMPL. DATE 06/22/1979		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1836 - 2423				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

ENSERCH - KAY		WELL #: 1		RRCID -> 117625		COMPL. DATE 06/20/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1923				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

ENSERCH - KAY		WELL #: 2		RRCID -> 118122		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1755 - 1800				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

ENSERCH - ROYE		WELL #: 1		RRCID -> 118500		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1704 - 1826				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2	N	-0-		-0-
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2	N	-0-		-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2	N	-0-		-0-
09	870 N	669	-0-	-201	-0-	669 2	N	-0-		-0-
10	868 N	714	-0-	-154	-0-	714 2	N	-0-		-0-
11	840 N	583	-0-	-257	-0-	583 2	N	-0-		-0-

ROYE, D. S. J.		WELL #: 5		RRCID -> 073049		COMPL. DATE 11/19/1987		TOTAL DEPTH 3780 PERF. 3370 - 3384		
06	780 N	766	-0-	-14	-0-	766 2	N	-0-		-0-
07	775 N	628	-0-	-147	-0-	628 2	N	-0-		-0-
08	806 N	757	-0-	-49	-0-	757 2	N	-0-		-0-
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768 2	N	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2	N	-0-		-0-
*11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767 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		
06	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 3	N	-0-		-0-
07	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3	N	-0-		-0-
08	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369 3	N	-0-		-0-
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
10	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
*11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 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		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-

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		
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2	N	-0-		-0-
07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2	N	-0-		-0-
08	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577 2	N	-0-		-0-
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675 2	N	-0-		-0-
10	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	942	-0-	-588	-0-	942 2	N	-0-		-0-

DAVIS, ROBBIE "1046"		WELL #: 1		RRCID -> 236446		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 4355 PERF. 4082 - 4083		
06	3750 X	3623	-0-	-127	-0-	3623 2	N	-0-		16
07	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737 2	N	-0-		16
08	3627 X	3401	-0-	-226	-0-	3401 2	N	-0-		16
09	3630 X	3458	-0-	-172	-0-	3458 2	N	-0-		16
10	3751 X	2754	-0-	-997	-0-	2754 2	N	-0-		16
11	3630 X	3269	-0-	-361	-0-	3269 2	N	-0-		16

ROBBIE DAVIS (CONGL.) //CONT.// 77226 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER "1302" WELL #: 1 RRCID -> 237917 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4086 - 4100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	990 N	149	-0-	-841	-0-	149	2			N	-0-					175
07	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					175
08	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					175
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	731	2	2	9	N	2					177
10	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	N	3	170	1			10
*11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1112	2	184	9	N	167					177

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON(MARBLE FALLS ZONE 5) 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 SHADA, JOHN H. 768650
 GRIFFIN, J.M. WELL #: 6 RRCID -> 117626 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3396 - 3416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	240 N	159	-0-	-81	-0-	9	1	147	2	N	3					88
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	11	1	184	2	N	-0-					88
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	N	2					90
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	N	2					92
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	1					93
*11	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	N	2					95

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 7 RRCID -> 091432 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3371 - 3404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON CSL WELL #: 9 U RRCID -> 091896 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 3696 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
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	198	1	627	3	N	4					156
07	961 N	866	-0-	-95	-0-	215	1	647	3	N	4					160
08	1023 N	621	-0-	-402	-0-	83	1	537	3	N	1					161
09	840 N	556	-0-	-284	-0-	72	1	483	3	N	1					162
10	868 N	611	-0-	-257	-0-	75	1	533	3	N	3	152	1			13
11	600 N	518	-0-	-82	-0-	55	1	463	3	N	-0-					13

OIL AND GAS DIVISION

ROBERTSON (MARBLE FALLS ZONE 5) //CONT.// 77308 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EASTLAND
 STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
 ROBERTSON CSL WELL #: 12 RRCID -> 237572 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2482 - 3422

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

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5872 R	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-				-0-
07	5952 #	5714	-0-	-238	-0-	5714	2			N	-0-				-0-
08	5952 #	5772	-0-	-180	-0-	5772	2			N	-0-				-0-
09	5880 #	5573	-0-	-307	-0-	5573	2			N	-0-				-0-
10	6076 #	5193	-0-	-883	-0-	5193	2			N	-0-				-0-
11	5880 #	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT				-0-

BARRICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280651 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2949 - 2954

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
07	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	4964	2	136	9	N	124				124
08	5983	5174	-0-	-809	-0-	5049	2	125	9	N	114	177	1		61
09	5790	5149	-0-	-641	-0-	5036	2	113	9	N	103				164
10	5983	5242	-0-	-741	-0-	5130	2	112	9	N	102	176	1		90
11	5790	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT				90

GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 281214 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2905 - 2944

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	1223	-0-	1223	1223	1223	2			N	-0-				-0-
10	0 W	2097	-0-	2097	3320	2097	2			N	-0-				-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3320					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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
 ALDENHOVEN, CARL WELL #: 2A RRCID -> 139191 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3704 - 3754

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-		-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2	N	-0-		-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-		-0-
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2	N	-0-		-0-
10	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2	N	-0-		-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT		-0-

ROBERSON		WELL #: 2		RRCID -> 120144		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3892 - 3898				
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	332	2	46	9	N	128
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	N	146
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	737	2	18	9	N	162
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	621	2	12	9	N	173
10	744	N	604	-0-	-140	-0-	597	2	7	9	N	24
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-			N	NO RPT	155 1	24

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				
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	141	1	215	3	Y	-0-
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	139	1	215	3	Y	-0-
08	DLQ G-10		365	-0-	365	-0-	133	1	232	3	Y	-0-
09	T. A.		299	-0-	299	-0-	107	1	192	3	Y	-0-
10	T. A.		365	-0-	365	-0-	1029	123	242	3	Y	-0-
*11	358		358	-0-	-0-	-0-	1029	116	242	3	Y	-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				
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-

ROCKWELL (CADD0)		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				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		85
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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				
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2	N	-0-		43
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-		43
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-		43
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		43
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-		43
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2	N	-0-		43

ROCKWELL (CONGL UPPER) //CONT.// 77757 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHACKELFORD
 TABOR CREEK OIL COMPANY 834335
 WALKER-BUCKLER "72" WELL #: 1 RRCID -> 124866 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4748 - 4797

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	1			197
07	713 N	363	-0-	-350	-0-	362	2	1	9	Y	1			198
08	124 N	29	-0-	-95	-0-	28	2	1	9	Y	1			199
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			200
10	372 N	196	-0-	-176	-0-	194	2	2	9	Y	2			202
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			202

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

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			127
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	47	2	12	9	N	11			138
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	11			149
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			149
*10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			149
*11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	119	2	90	9	N	82			231

WALKER-BUCKLER WELL #: A 3 RRCID -> 103286 COMPL. DATE 11/16/1982 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3580 - 3590

06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

VAN OPERATING, LTD. 881442
 WALKER BUCKLER 78 WELL #: 1 RRCID -> 131948 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 3741 - 3743

06	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	1167	3			Y	-0-			-0-
07	1178 N	1081	-0-	-97	-0-	1081	3			Y	-0-			-0-
08	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-			-0-
09	1170 N	1014	-0-	-156	-0-	1014	3			Y	-0-			-0-
10	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	1030	3			Y	-0-			-0-
11	1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1017	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BALKUM-GINGO "B" WELL #: 4 RRCID -> 106633 COMPL. DATE 05/21/1983 TOTAL DEPTH 3618 PERF. 3398 - 3424

06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-			-0-
07	372 N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-			-0-
08	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			N	-0-			-0-
09	420 N	327	-0-	-93	-0-	327	2			N	-0-			-0-
10	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-			-0-

ROCKY MOUNTAIN (COMYN)		//CONT.//		77786 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: CALLAHAN			
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726								
BALKUM-GINGO "B"		WELL #:		2	RRCID ->	106814	COMPL. DATE	05/06/1983	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3368 - 3372
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
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SWINNEY, BARBARA GARRETT				833560								
GARRETT, G.		WELL #:		1	RRCID ->	108114	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3434 - 3440
06		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2		N	-0-		-0-
07		738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-		-0-
08		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768 2		N	-0-		-0-
09		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-
10		744 N	656	-0-	-88	-0-	656 2		N	-0-		-0-
11		750 N	539	-0-	-211	-0-	539 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
06		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
07		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826 2		N	-0-		-0-
08		817 N	817	-0-	-0-	-0-	817 2		N	-0-		-0-
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-		-0-
10		837 N	812	-0-	-25	-0-	812 2		N	-0-		-0-
11		780 N	732	-0-	-48	-0-	732 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
06		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		N	-0-		-0-
07		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 3		N	-0-		-0-
08		279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-		-0-
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 3		N	-0-		-0-
10		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3		N	-0-		-0-
*11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-		-0-
ROGERS, R.M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	070621	COMPL. DATE	01/15/1977	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	N/A
06		739 N	739	-0-	-0-	-0-	736 3	3 9	N	3		29
07		1023 N	731	-0-	-292	-0-	731 3		N	-0-		29
08		841 N	841	-0-	-0-	-0-	833 3	8 9	N	7		36
09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	836 3	2 9	N	2		38
10		858 N	858	-0-	-0-	-0-	848 3	10 9	N	9		47
*11		848 N	848	-0-	-0-	-0-	842 3	6 9	N	5		52
RICHARDSON, R.N.		WELL #:		1U	RRCID ->	148426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4030	PERF.	3842 - 3850
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROGERS RANCH (CONGL.)		//CONT.//		77932 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
WRIGHT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260693	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	3898 - 3909
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
06	4560 #	4137	-0-	-423	-0-		4135 3	2 9	N	2		45
07	4712 #	4282	-0-	-430	-0-		4275 3	7 9	N	6		51
08	4712 #	4331	-0-	-381	-0-		4307 3	24 9	N	22		73
09	4410 #	4329	-0-	-81	-0-		4310 3	19 9	N	17		90
10	4555 R	4555	-0-	-0-	-0-		4529 3	26 9	N	24		114
*11	4530 R	4530	-0-	-0-	-0-		4519 3	11 9	N	10	69 1	55

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
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
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	129				N	-0-		-0-
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-

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	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
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441 2		N	-0-		85
07	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1590 2		N	-0-		85
08	1364 N	1195	-0-	-169	-0-		1195 2		N	-0-		85
09	1440 N	1128	-0-	-312	-0-		1128 2		N	-0-		85
10	1581 N	1288	-0-	-293	-0-		1288 2		N	-0-		85
*11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-		1211 2		N	-0-		85

ROYALL		WELL #:		2	RRCID ->	134393	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	4053	PERF.	3710 - 3724
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		28
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

RAYMOND, LES		WELL #:		1	RRCID ->	137083	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	4080	PERF.	4072 - 4074
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2940	2665	-0-	-275	-0-		2665 2		N	-0-		27
07	3038	2162	-0-	-876	-0-		2162 2		N	-0-		27
08	3038	2682	-0-	-356	-0-		2682 2		N	-0-		27
09	3240	3240	-0-	-0-	-0-		3240 2		N	-0-		27
10	3038	2769	-0-	-269	-0-		2769 2		N	-0-		27
*11	4564	4564	-0-	-0-	-0-		4564 2		N	-0-		27

RAYMOND, LES		WELL #:		3	RRCID ->	137085	COMPL. DATE	08/10/1983	TOTAL DEPTH	4052	PERF.	4035 - 4052
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
06	0 N	-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-

ROYALL (ELLENBURGER)		//CONT.// 78805 400		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
PETEX		//CONT.// 659782												
ROGERS		WELL #: 2		RRCID -> 152221		COMPL. DATE 09/11/1983		TOTAL DEPTH 4072		PERF. 4050 - 4072				
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
06	3426	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
07	3714	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
08	3668	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
09	3136	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-			-0-
10	3426	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-			-0-
*11	3433	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-			-0-

ROGERS		WELL #: 5		RRCID -> 190180		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 4063		PERF. 3715 - 3724				
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-

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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MCKELVAIN		WELL #: 2		RRCID -> 105493		COMPL. DATE 04/14/1983		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3872 - 3912				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

O'CONNOR		WELL #: 1		RRCID -> 120290		COMPL. DATE 01/02/1986		TOTAL DEPTH 4306		PERF. 3792 - 3798				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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				
06	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
07	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
09	1140 N	900	-0-	-240	-0-	900	2			N	-0-			-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-			-0-
*11	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-			-0-

RUSSELL (DUFFER) //CONT.// 78995 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 O'CONNOR "A" WELL #: 3 RRCID -> 120505 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 3938 - 3965

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			41

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013 - P/A 11/01/2013

RYAN (CONGL. 4365) 79145 350 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
 WILLINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 085662 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 4365 - 4373

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WILLINGHAM WELL #: 2 RRCID -> 086865 COMPL. DATE 02/25/1980 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 4380 - 4386

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

WILLINGHAM WELL #: 7 RRCID -> 091003 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4245 - 4250

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WILLINGHAM WELL #: 3 RRCID -> 149388 COMPL. DATE 11/30/1980 TOTAL DEPTH 4187 PERF. N/A

06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-				N	-0-			51
07	124 N	73	-0-	-51	-0-	-0-	73	2		N	-0-			51
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			51
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			51
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			51
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-			51

RYAN (CONGL. 4365)		//CONT.//		79145 350	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
MCDERMETT OIL STRINGER				546834		RRCID -> 098041		COMPL. DATE 07/22/1981	TOTAL DEPTH 4350	PERF. 4280 - 4285	
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
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5	
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	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/1992											
SDC (GARDNER, LOWER)				79222 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
REVARD PETROLEUM, L.L.C.				703609		RRCID -> 153933		COMPL. DATE 02/04/1995	TOTAL DEPTH 4278	PERF. 3000 - 3038	
SNYDER "66"				WELL #: 2							
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-	
S.E.C. (MARBLE FALLS)				79225 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROWN			
CREEK ENERGY, INC.				188579		RRCID -> 082680		COMPL. DATE 09/27/1978	TOTAL DEPTH 3240	PERF. 2804 - 2808	
MCFARLANE				WELL #: 1							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	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-	
SABANA (MARBLE FALLS)				79348 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
BRAKA OPERATING, L.L.C.				088563		RRCID -> 125628		COMPL. DATE 01/09/1985	TOTAL DEPTH 3494	PERF. 3027 - 3120	
WILSON, CLAYTON				WELL #: 1							
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	489	2	11	9	N	10
07	527 N	472	-0-	-55	-0-	464	2	8	9	N	7
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526	2	13	9	N	12
09	510 N	442	-0-	-68	-0-	435	2	7	9	N	6
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	486	2	11	9	N	10
11	510 N	408	-0-	-102	-0-	400	2	8	9	N	7
BUSHNELL, H.				WELL #: 1		RRCID -> 131712		COMPL. DATE 12/10/1985	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 3027 - 3121	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
EMMA KENT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 138690		COMPL. DATE 02/19/1977	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3007 - 3173	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
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-	

SABANA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 79348 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563												
LONG, TONY		WELL #: 1		RRCID -> 143762		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3014 - 3098				
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
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			-0-
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-			-0-
10	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-			-0-
11	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-			-0-

KENT HEIRS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 143798		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 3486		PERF. 2588 - 3106				
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			2
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			2
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			2
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			2

BUSHNELL, HUGH		WELL #: 1		RRCID -> 167182		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2565 - 3121				
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-			52
07	279 N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-			52
08	310 N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-			52
09	270 N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-			52
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-			52
*11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-			52

HUNT, J. B.		WELL #: 1 A		RRCID -> 217130		COMPL. DATE 11/29/1985		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 3066 - 3178				
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			13
07	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			13
08	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-			13
09	240 N	112	-0-	-128	-0-	112	2			N	-0-			13
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			13
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			13

SABANA (STRAWN)		79348 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EASTLAND						
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563												
BUSHNELL, H.		WELL #: 1A		RRCID -> 120146		COMPL. DATE 12/19/1985		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 1852 - 1858				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALESVILLE, S. (CONGL., LOWER)		79788 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
DALLAS PRODUCTION, INC.		197690												
HEARN, C.T.		WELL #: 1		RRCID -> 093482		COMPL. DATE 02/01/1981		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4627 - 4642				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

SALESVILLE, WEST (CONGL)		79790 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ARNOT OIL COMPANY, LLC		033012									
DOW, W. S.		WELL #: 1 T		RRCID -> 056387		COMPL. DATE 02/20/1973		TOTAL DEPTH 4793		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2	N	-0-		20
07	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	N	-0-		20
08	527 N	514	-0-	-13	-0-	514	2	N	-0-		20
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	2	N	-0-		20
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	470	2	N	-0-		20
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT		20

MILLER MAUDIE		WELL #: 1		RRCID -> 061215		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 4884		PERF. 4305 - 4312	
06	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-		-0-
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2	N	-0-		-0-
08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2	N	-0-		-0-
09	420 N	393	-0-	-27	-0-	393	2	N	-0-		-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	403	2	N	-0-		-0-
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMSEY C.E.		WELL #: 1		RRCID -> 062917		COMPL. DATE 06/06/1975		TOTAL DEPTH 4724		PERF. 4138 - 4143	
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-		119
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-		119
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2	N	-0-		119
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		119
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-		119
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT		119

HOLLAND JANET W-D-		WELL #: 1 D		RRCID -> 063242		COMPL. DATE 06/03/1975		TOTAL DEPTH 4770		PERF. N/A	
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-		-0-
07	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-		-0-
08	310 N	303	-0-	-7	-0-	303	2	N	-0-		-0-
09	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2	N	-0-		-0-
10	310 N	277	-0-	-33	-0-	277	2	N	-0-		-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			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	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEELE, OLIVER		WELL #: 1		RRCID -> 018148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 1665 - 1859	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALT CREEK (MARBLE FALLS) //CONT.// 79886 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 EDDIE'S ROYALTIES, INC. //CONT.// 241728
 ROBERTS (A) WELL #: 1 RRCID -> 112978 COMPL. DATE 09/03/1984 TOTAL DEPTH 1975 PERF. 1764 - 1914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5 N		5	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
07	5 N		5	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
08	5 N		5	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
09	5 N		5	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
*10	5 N		5	-0-	-0-		5	2	N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		1		N	NO RPT			-0-
*10	1 X	NO RPT		-0-	-1				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

SAM ELROD (CONGL.) 80030 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
 QUIDNET ENERGY INC. 684837
 STOCKSTILL WELL #: 1A RRCID -> 160546 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 3124 PERF. 3062 - 3068

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

SANDRA K (STRAWN) 80612 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
 ROCK CREEK UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 092215 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 3156 - 3160

06	270 N		-0-	-0-	-270				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WENNINGER, W. GU WELL #: 1 RRCID -> 130095 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 3162 - 3185

06	120 N		120	-0-	-0-		120	2	N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA ANNA (BRENEKE)		80827 125		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN				
RICE DRILLING COMPANY		706685										
SCROGGINS, F. O.		WELL #: 1		RRCID -> 018151		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 2010		PERF. 1824 - 1835		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

EUBANKS, OZRO		WELL #: 3		RRCID -> 018153		COMPL. DATE 01/05/1954		TOTAL DEPTH 1950		PERF. 1623 - 1631		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

SCROGGINS F. O.		WELL #: 2		RRCID -> 060833		COMPL. DATE 08/20/1974		TOTAL DEPTH 1907		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

MOSELEY, C. M.		WELL #: 1		RRCID -> 074009		COMPL. DATE 03/20/1977		TOTAL DEPTH 1835		PERF. N/A		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

TUCKER, BILL		872298										
EUBANKS, OZRO		WELL #: 1A		RRCID -> 018152		COMPL. DATE 01/03/1954		TOTAL DEPTH 1949		PERF. 1824 - 1835		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WJH ENERGY, INC.		888225										
RUSSELL, S.M.		WELL #: 1		RRCID -> 086060		COMPL. DATE 12/28/1979		TOTAL DEPTH 1589		PERF. 1504 - 1512		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)				80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC				078050									
FERGUSON, H. C. & GIESECKE				WELL #: 1	RRCID -> 018166	COMPL. DATE 02/15/1943	TOTAL DEPTH 2263	PERF. 2214	- 2265				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUERY, ELLA G.				WELL #: 1	RRCID -> 018233	COMPL. DATE 02/19/1950	TOTAL DEPTH 2246	PERF. 2165	- 2205				
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIORDAN, J. L.				WELL #: 1	RRCID -> 018241	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2221	- 2255				
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-			-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-			-0-
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y	-0-			-0-
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-			-0-
10		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		Y	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			Y	NO RPT			-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				
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			152
07		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		N	-0-			152
08		62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			152
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			152
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			152
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-			N	NO RPT			152

HOLT, W. C.				WELL #: 2	RRCID -> 018253	COMPL. DATE 07/02/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2133	- 2228				
06		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-			-0-
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 2		N	-0-			-0-
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 2		N	-0-			-0-
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
10		93 N	14	-0-	-79	-0-	14 2		N	-0-			-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-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				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
CREEK ENERGY, INC.		//CONT.// 188579										
HAYNES, E.S. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 018170		COMPL. DATE 05/29/1948		TOTAL DEPTH 2162		PERF. 2086 - 2162		
M	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, E. S. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 073106		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 2294		PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, E.S. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 089893		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2099 - 2128		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINEBERRY, M.J.		WELL #: B 1		RRCID -> 090374		COMPL. DATE 04/25/1980		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2108 - 2139		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EUBANK, CHARLES W.		255145		RRCID -> 169241		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 2321		PERF. 2284 - 2321		
NEWMAN, V. C.		WELL #: 2										
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		674803		RRCID -> 168665		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 2312		PERF. 2242 - 2252		
MCCARROLL, VERNON		WELL #: 1										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP		//CONT.//		674803									
MCCARROLL, VERNON		WELL #:		2	RRCID ->	187212	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2250 - 2300		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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-	

WJH ENERGY, INC.				888225							
BAKER, L. L. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	018159	COMPL. DATE	10/27/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2256 - 2297
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-	-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2	N	-0-	-0-
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-

BLANTON		WELL #:		1	RRCID ->	018160	COMPL. DATE	08/15/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2105 - 2127
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-	-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-	-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-	-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-	-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-	-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #:		4	RRCID ->	018161	COMPL. DATE	12/15/1959	TOTAL DEPTH	2205	PERF. 2202 - 2245
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2	N	-0-	-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-	-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-	-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-	-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-	-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2	N	-0-	-0-

DAVIS, LUCY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	018164	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2241 - 2290
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	N	-0-	-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-	-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-	-0-
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2	N	-0-	-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2	N	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
ERWIN		WELL #: 1		RRCID -> 018165		COMPL. DATE 01/04/1937		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2203		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			-0-
*11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-

GARRETT, G. W.		WELL #: 9		RRCID -> 018167		COMPL. DATE 06/29/1934		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2218 - 2285		
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			-0-
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			-0-
*11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-

GOLSTON, ROY D. /CPC/		WELL #: 2		RRCID -> 018168		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH 2189		PERF. 2126 - 2189		
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		N	-0-			-0-
10	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-			-0-

HOLT, W. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018171		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2240 - 2385		
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-			-0-

HOLT, W. F., ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 018172		COMPL. DATE 02/12/1946		TOTAL DEPTH 2284		PERF. 2125 - 2182		
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
*11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 1		RRCID -> 018174		COMPL. DATE 11/14/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2185 - 2211		
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37 2		N	-0-			-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			-0-
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2		N	-0-			-0-
*11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-			-0-

KINGSBERY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018175		COMPL. DATE 09/09/1945		TOTAL DEPTH 2214		PERF. 2179 - 2214		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
KINGSBERY -C-		WELL #: 1		RRCID -> 018176		COMPL. DATE 11/13/1949		TOTAL DEPTH 2279		PERF. 2210 - 2279		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 2		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		N	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-			-0-
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		N	-0-			-0-
*11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2		N	-0-			-0-

KINGSBERY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 018177		COMPL. DATE 05/06/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2205 - 2240		
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-			-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 018178		COMPL. DATE 01/17/1941		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2145 - 2196		
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		N	-0-			-0-
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			-0-

LLOYD, H. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018179		COMPL. DATE 03/12/1945		TOTAL DEPTH 2164		PERF. 2115 - 2164		
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		N	-0-			-0-
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 018180		COMPL. DATE 07/18/1956		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2352 - 2372		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		N	-0-			-0-
07	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16 2		N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2		N	-0-			-0-

MOORE, E. W.		WELL #: 3		RRCID -> 018182		COMPL. DATE 10/21/1958		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2267 - 2296		
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27 2		N	-0-			-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		N	-0-			-0-
*11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			-0-

MOORE, LEILA J.		WELL #: 1		RRCID -> 018183		COMPL. DATE 04/04/1958		TOTAL DEPTH 2328		PERF. 2309 - 2311		
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			-0-
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-			-0-
09	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
NABOURS, J. C. MOLLIE		WELL #: 1		RRCID -> 018184		COMPL. DATE 10/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2165 - 2225				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-				-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-				-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-				-0-
*11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-				-0-

REEVES, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 018188		COMPL. DATE 05/13/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2237 - 2280				
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-				-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-				-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-				-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2		N	-0-				-0-

RENDELMAN ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 018189		COMPL. DATE 00/00/1935		TOTAL DEPTH 2260		PERF. 2212 - 2260				
06	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-				-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-				-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-				-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-				-0-
10	14 N	13	-0-	-1	-0-	13	2		N	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-

RENDELMAN		WELL #: 3		RRCID -> 018190		COMPL. DATE 08/30/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2155 - 2227				
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-				-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-				-0-
*11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-

RENDELMAN, E. P.		WELL #: 9		RRCID -> 018191		COMPL. DATE 10/08/1959		TOTAL DEPTH 2270		PERF. 2210 - 2270				
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-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 3		RRCID -> 018192		COMPL. DATE 08/20/1929		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2241 - 2275				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-				-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-				-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-				-0-
*11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-				-0-

RUSSELL /CPC/		WELL #: 4		RRCID -> 018193		COMPL. DATE 01/10/1931		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2268 - 2323				
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-				-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-				-0-
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-				-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-				-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-				-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN							
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225													
SCHIRMACHER		WELL #: 1		RRCID -> 018194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2140 - 2209					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

STUART, MRS. R.C. /COURTNEY WELLS/		WELL #: 1		RRCID -> 018197		COMPL. DATE 04/28/1951		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2085 - 2147	
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-	-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-	-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-	-0-
*11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	-0-

WHEELER, BUD		WELL #: 1		RRCID -> 018201		COMPL. DATE 03/28/1946		TOTAL DEPTH 2183		PERF. 2125 - 2183	
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-	-0-
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-	-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-	-0-
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-	-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-	-0-

ADKISSON, ALBERT W.		WELL #: 1		RRCID -> 018214		COMPL. DATE 09/08/1945		TOTAL DEPTH 2200		PERF. 2127 - 2195	
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-	-0-
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-	-0-
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-	-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 018215		COMPL. DATE 09/26/1939		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2238 - 2298	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-	-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-	-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		N	-0-	-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-	-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-	-0-

BAKER, L. L. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 018216		COMPL. DATE 04/08/1948		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2168 - 2238	
06	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-	-0-
07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-	-0-
08	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-	-0-
10	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2		N	-0-	-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-	-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225									
COUNTY OF COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 018218		COMPL. DATE 04/07/1947		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 2102 - 2145	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-

DAY-NORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 018219		COMPL. DATE 09/04/1944		TOTAL DEPTH 2233		PERF. 2157 - 2233	
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2	N	-0-		-0-
*11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-

DUGGINS-FRENCH		WELL #: 1		RRCID -> 018220		COMPL. DATE 08/14/1944		TOTAL DEPTH 2179		PERF. 2110 - 2179	
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 1		RRCID -> 018222		COMPL. DATE 10/07/1942		TOTAL DEPTH 2196		PERF. 2134 - 2196	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	N	-0-		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
10	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2	N	-0-		-0-
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-

DUGGINS, S. H.		WELL #: 2		RRCID -> 018223		COMPL. DATE 04/10/1945		TOTAL DEPTH 2202		PERF. 2128 - 2202	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2	N	-0-		-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-		-0-
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2	N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2	N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	N	-0-		-0-

ESTES, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018224		COMPL. DATE 06/24/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2053 - 2073	
06	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-		-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	N	-0-		-0-

GAY, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 018225		COMPL. DATE 12/31/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2209 - 2268	
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-		-0-
*11	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												
GOLSTON, ROY D.		WELL #: 1		RRCID -> 018226		COMPL. DATE 01/24/1945		TOTAL DEPTH 2247		PERF. 2190 - 2271				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102 2			N	-0-			-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103 2			N	-0-			-0-
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			-0-
09	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2			N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		85 2			N	-0-			-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2			N	-0-			-0-

HARGETT, HAYDEN		WELL #: 1		RRCID -> 018227		COMPL. DATE 01/25/1945		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2131 - 2195				
06	30 N	21	-0-	-9	-0-		21 2			N	-0-			-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-		22 2			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-		22 2			N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-		18 2			N	-0-			-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-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				
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-		222 2			N	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2			N	-0-			-0-
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-		225 2			N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2			N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-		184 2			N	-0-			-0-
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-		231 2			N	-0-			-0-

JONES-HUGHES		WELL #: 1		RRCID -> 018230		COMPL. DATE 01/02/1943		TOTAL DEPTH 2206		PERF. 2130 - 2206				
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-

LUCAS, F. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018231		COMPL. DATE 03/14/1950		TOTAL DEPTH 2197		PERF. 2116 - 2162				
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-		64 2			N	-0-			-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65 2			N	-0-			-0-
10	62 N	53	-0-	-9	-0-		53 2			N	-0-			-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2			N	-0-			-0-

LUCAS, F. L.		WELL #: 2		RRCID -> 018232		COMPL. DATE 05/04/1951		TOTAL DEPTH 2180		PERF. 2112 - 2149				
06	60 N	53	-0-	-7	-0-		53 2			N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 2			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55 2			N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-		45 2			N	-0-			-0-
11	60 N	56	-0-	-4	-0-		56 2			N	-0-			-0-

NORRIS, H. O.		WELL #: 3		RRCID -> 018236		COMPL. DATE 09/30/1948		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2090 - 2148				
06	30 N	29	-0-	-1	-0-		29 2			N	-0-			-0-
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2			N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-		24 2			N	-0-			-0-
*11	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 2			N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225										
PENNY-DUGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 018237		COMPL. DATE 01/26/1945		TOTAL DEPTH 2203		PERF. 2132 - 2202		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
08	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2		N	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2		N	-0-		-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-		-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2		N	-0-		-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018239		COMPL. DATE 06/29/1945		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2256 - 2315		
06	T. A.	221	-0-	221	700	221	2		N	-0-		-0-
07	T. A.	244	-0-	244	944	244	2		N	-0-		-0-
08	1185	241	-0-	-944	-0-	241	2		N	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-		-0-
10	248 N	211	-0-	-37	-0-	211	2		N	-0-		-0-
*11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-		-0-

RICHMOND, W. J.		WELL #: 2		RRCID -> 018240		COMPL. DATE 10/07/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2246 - 2289		
06	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-		-0-
10	279 N	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-		-0-
*11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 018242		COMPL. DATE 05/25/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2177		
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-		-0-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-		-0-
*11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-

RUSSELL, S. M.		WELL #: 2		RRCID -> 018243		COMPL. DATE 04/07/1946		TOTAL DEPTH 2101		PERF. 2055 - 2101		
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-

SMITH-HOWARD		WELL #: 1		RRCID -> 018245		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2057 - 2179		
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-		-0-

STRANGE, D.		WELL #: 1		RRCID -> 018246		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2114 - 2179		
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
08	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-		-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN		
WJH ENERGY, INC.			//CONT.// 888225									
STRANGE, F. E.			WELL #: 1		RRCID -> 018247		COMPL. DATE 05/10/1945		TOTAL DEPTH 2160		PERF. 2066 - 2150	
M	O	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

06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-

TAYLOR, J. M.			WELL #: 1		RRCID -> 018248		COMPL. DATE 05/04/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2140 - 2166	
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	N	-0-		-0-
07		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
08		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
09		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2	N	-0-		-0-
*11		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		-0-

WALLACE, M. A.			WELL #: 2		RRCID -> 018250		COMPL. DATE 05/29/1952		TOTAL DEPTH 2240		PERF. 2044 - 2125	
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2	N	-0-		-0-
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		-0-
09		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2	N	-0-		-0-
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		-0-

WELLS, IRENE			WELL #: 1		RRCID -> 018251		COMPL. DATE 07/14/1940		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2214 - 2271	
06		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-		-0-
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		-0-
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	N	-0-		-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*11		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-		-0-

POWELL, GARLAND -A-			WELL #: 1		RRCID -> 041190		COMPL. DATE 12/31/1951		TOTAL DEPTH 2366		PERF. N/A	
06		120 N	108	-0-	-12	-0-	108	2	N	-0-		-0-
07		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2	N	-0-		-0-
10		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2	N	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-

NORRIS, H.			WELL #: 1		RRCID -> 071680		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 2610		PERF. N/A	
06		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2	N	-0-		-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
08		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-		-0-
09		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-		-0-

NORRIS, H.			WELL #: 2		RRCID -> 071681		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A	
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
08		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-
10		13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2	N	-0-		-0-
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)			//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.			//CONT.// 888225										
PITTARD			WELL #: 1		RRCID -> 073329		COMPL. DATE 07/01/1977		TOTAL DEPTH 2686		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

06		210 N	6	-0-	-204	-0-	6 2			N	-0-		-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-		-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-		-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		-0-
10		248 N	140	-0-	-108	-0-	140 2			N	-0-		-0-
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	105 2			N	-0-		-0-

PITTARD			WELL #: 2		RRCID -> 073330		COMPL. DATE 07/21/1977		TOTAL DEPTH 2480		PERF. N/A		
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			N	-0-		-0-
07		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2			N	-0-		-0-
08		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			N	-0-		-0-
09		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 2			N	-0-		-0-
10		248 N	140	-0-	-108	-0-	140 2			N	-0-		-0-
11		240 N	105	-0-	-135	-0-	105 2			N	-0-		-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #: 1A		RRCID -> 075567		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2576		PERF. N/A		
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2			N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2			N	-0-		-0-
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2			N	-0-		-0-

PITTARD, W. H. ESTATE A			WELL #: 2A		RRCID -> 075568		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 2430		PERF. N/A		
06		90 N	3	-0-	-87	-0-	3 2			N	-0-		-0-
07		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2			N	-0-		-0-
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2			N	-0-		-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2			N	-0-		-0-
10		124 N	60	-0-	-64	-0-	60 2			N	-0-		-0-
11		90 N	30	-0-	-60	-0-	30 2			N	-0-		-0-

GARRETT, G. W.			WELL #: 10		RRCID -> 075618		COMPL. DATE 02/22/1978		TOTAL DEPTH 2450		PERF. N/A		
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 2			N	-0-		-0-
07		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-		-0-
09		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2			N	-0-		-0-
10		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		-0-
*11		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2			N	-0-		-0-

KINGSBERRY, C.E. "C"			WELL #: 2		RRCID -> 087287		COMPL. DATE 02/26/1980		TOTAL DEPTH 2337		PERF. 2226 - 2246		
06		30 N	28	-0-	-2	-0-	28 2			N	-0-		-0-
07		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2			N	-0-		-0-
08		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-		-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2			N	-0-		-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		-0-
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-		-0-

NORRIS, H. O.			WELL #: 4		RRCID -> 090776		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 2251		PERF. 2125 - 2144		
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		-0-
08		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2			N	-0-		-0-
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-		-0-
10		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2			N	-0-		-0-
11		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.// 80827 625		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN						
WJH ENERGY, INC.		//CONT.// 888225												
WHEELER, BUD		WELL #: 2		RRCID -> 091060		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2208 - 2216				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 3		RRCID -> 091731		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 2600		PERF. 2154 - 2162				
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-			-0-

CAMPBELL, HENRY		WELL #: 6		RRCID -> 091740		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 2250		PERF. 2181 - 2199				
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-

RUSSELL, S.M.		WELL #: 5		RRCID -> 095151		COMPL. DATE 08/19/1981		TOTAL DEPTH 2243		PERF. 2086 - 2134				
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

WELLS, IRENE		WELL #: 2		RRCID -> 095152		COMPL. DATE 07/10/1981		TOTAL DEPTH 2330		PERF. 2188 - 2237				
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

BLANTON, SARA		WELL #: 2		RRCID -> 095550		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 2336		PERF. 2104 - 2130				
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2		N	-0-			-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-

GOLSTON, ROY D.		WELL #: 5		RRCID -> 096836		COMPL. DATE 08/20/1981		TOTAL DEPTH 2435		PERF. 2230 - 2256				
06	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2		N	-0-			-0-
07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BROWN		
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		8882225									
NEWMAN, VIRGIL C.		WELL #:		4	RRCID ->	101039	COMPL. DATE	01/21/1981	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	2285 - 2302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
06		30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-		64
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		64
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-		64
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-		64
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		64
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		64

DUGGINS, S.H.		WELL #:		3	RRCID ->	102647	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2267	PERF.	2126 - 2172	
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-

SMITH-HOWARD		WELL #:		2	RRCID ->	102805	COMPL. DATE	10/25/1982	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2110 - 2151	
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25	2		N	-0-		-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-		-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-		-0-

DUGGINS, S.H.		WELL #:		4	RRCID ->	103476	COMPL. DATE	11/29/1982	TOTAL DEPTH	2327	PERF.	2148 - 2202	
06		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
08		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
10		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
*11		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-		-0-

MOORE, LELIA J.		WELL #:		4	RRCID ->	114701	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	2342	PERF.	2225 - 2278	
06		61 X	38	-0-	-23	-0-	38	2		N	-0-		-0-
07		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-		-0-
08		T. A.	48	-0-	48	48	48	2		N	-0-		-0-
09		T. A.	64	-0-	64	112	64	2		N	-0-		-0-
10		145 N	33	-0-	-112	-0-	33	2		N	-0-		-0-
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-		-0-

ERWIN		WELL #:		2	RRCID ->	114702	COMPL. DATE	02/16/1984	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2136 - 2283	
06		120 N	70	-0-	-50	-0-	70	2		N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-		-0-
08		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-		-0-
09		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
10		62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-		-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		-0-

HOLT, J.D.		WELL #:		2	RRCID ->	114704	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2187 - 2254	
06		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-		-0-
07		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
08		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
09		60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-		-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		-0-
*11		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS)		//CONT.//		80827 625	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
WJH ENERGY, INC.		//CONT.//		888225								
STUART, MRS.R.C./COURTNEY WELLS		WELL #:		2	RRCID ->	127924	COMPL. DATE	07/18/1988	TOTAL DEPTH	2546	PERF.	2082 - 2092
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

06		30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
09		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-
10		9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2	N	-0-		-0-
*11		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-

POWELL, GARLAND		WELL #:		3A	RRCID ->	129317	COMPL. DATE	12/27/1988	TOTAL DEPTH	2642	PERF.	2264 - 2340
06		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2	N	-0-		-0-
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-
08		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	N	-0-		-0-
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-		-0-
10		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-		-0-

JONES-HUGHES		WELL #:		2	RRCID ->	162590	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2663	PERF.	2157 - 2294
06		60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2	N	-0-		83
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		83
08		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-		83
09		60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2	N	-0-		83
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	2	N	-0-		83
11		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2	N	-0-		83

HOLT, W. F.		WELL #:		5	RRCID ->	163919	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2491	PERF.	2310 - 2356
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
09		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-		-0-

MCCLURE, J. E.		WELL #:		4	RRCID ->	171988	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2340	PERF.	2280 - 2340
06		11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2	N	-0-		-0-
08		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2	N	-0-		-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-		-0-

CRIMSON-WHEELER		WELL #:		1	RRCID ->	172024	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2114 - 2236
06		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	N	-0-		-0-
07		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-		-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-		-0-
09		30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
*11		272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2	N	-0-		-0-

CRIMSON-KINGSBERRY "E"		WELL #:		1	RRCID ->	172025	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2153 - 2182
06		270 N	202	-0-	-68	-0-	202	2	N	-0-		-0-
07		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
08		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-		-0-
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-		-0-
*11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2	N	-0-		-0-

SANTA ANNA (MARBLE FALLS) //CONT.// 80827 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 WJH ENERGY, INC. //CONT.// 888225
 CRIMSON-STUART WELL #: 1 RRCID -> 172139 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 2533 PERF. 2112 - 2254

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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	-0-			-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2	N	-0-			-0-
09		10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2	N	-0-			-0-
*11		117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-			-0-

REEVES, CARRIE WELL #: 2 RRCID -> 276186 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 2364 PERF. 2244 - 2266

06		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
08		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	N	-0-			-0-
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	4	-0-	-3	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

WJH ENERGY, INC. 888225
 HERRING, V. WELL #: 6 RRCID -> 253406 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 2145 - 2177

06		6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2	N	-0-			-0-
07		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
10		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

KING- LANHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098175 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3509 - 3532

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	662			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

SANTO, S. (MISS)		80961 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PHILLIPS, BOB		662705		WELL #: 1		RRCID -> 070946		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3760 - 3764	
BRANNON, W.H.													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

SANTO, S.E. (CONGL)		80962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		637403		WELL #: 2		RRCID -> 229093		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 4180		PERF. 4032 - 4036	
ANDREATA, J.													
06	13132 X	-0-	-0-	-13132	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
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. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-		

SCHETAWEE (FLIPPEN LIME)		81431 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD					
SCOTT OPERATING, INC.		758502		WELL #: 4		RRCID -> 138742		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 3477		PERF. 1616 - 1620	
GAIL, WILLA													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

SCHOEN GANG (GRAY)		81543 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TAYLOR					
PATON, E. N. OIL COMPANY, INC.		643525		WELL #: B 1		RRCID -> 246815		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4585 - 4589	
BLACKWOOD													
06	1740 #	1653	-0-	-87	-0-	-0-	1653	3	N	-0-	-0-		
07	1767 #	1696	-0-	-71	-0-	-0-	1696	3	N	-0-	-0-		
08	1736 #	1692	-0-	-44	-0-	-0-	1692	3	N	-0-	-0-		
09	1680 #	1630	-0-	-50	-0-	-0-	1630	3	N	-0-	-0-		
10	1705 #	1654	-0-	-51	-0-	-0-	1654	3	N	-0-	-0-		
11	1650 #	1630	-0-	-20	-0-	-0-	1630	3	N	-0-	-0-		

SCHWARTZ (4200)		81695 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER					
LAFFOON FARM		481009		WELL #: 2AL		RRCID -> 097604		COMPL. DATE 01/27/1982		TOTAL DEPTH 4645		PERF. 3714 - 3738	
CASADOR -A-													
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
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-		

SCRANTON,NW (DUFFER)			81808 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALLAHAN	
EX-CEL RESOURCES, LLC			256790									
LEDBETTER			WELL #:		1 RRCID -> 110319			COMPL. DATE 05/03/1981			TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3852 - 3860	
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

06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146 2			N	-0-	-0-
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			N	-0-	-0-
08		186 N	177	-0-	-9	-0-	177 2			N	-0-	-0-
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT	-0-

SEAMAN (CONGL. UPPER)			81982 498		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
SEAMAN, L. E., ESTATE			WELL #:		1 RRCID -> 018261			COMPL. DATE 01/01/1959			TOTAL DEPTH 3840 PERF. 3826 - 3840	
06		390 N	127	-0-	-263	-0-	127 2			N	-0-	-0-
07		372 N	168	-0-	-204	-0-	168 2			N	-0-	-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2			N	-0-	-0-
09		120 N	1	-0-	-119	-0-	1 2			N	-0-	-0-
10		155 N	15	-0-	-140	-0-	15 2			N	-0-	-0-
11		240 N	21	-0-	-219	-0-	21 2			N	-0-	-0-

SEAMAN (CONGL. 3800)			81982 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690									
SET RANCH			WELL #:		1 RRCID -> 074245			COMPL. DATE 07/26/1977			TOTAL DEPTH 4411 PERF. N/A	
06		420 N	329	-0-	-91	-0-	329 3			N	-0-	21
07		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3			N	-0-	21
08		465 N	333	-0-	-132	-0-	333 3			N	-0-	21
09		330 N	44	-0-	-286	-0-	44 3			N	-0-	21
10		434 N	306	-0-	-128	-0-	306 3			N	-0-	21
11		330 N	214	-0-	-116	-0-	214 3			N	-0-	21

SEAMAN (CONGL. 4000)			81982 664		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
KORNYE-TILLMAN COMPANY			475741									
SEAMAN, L. E., ESTATE -B-			WELL #:		1 T RRCID -> 018260			COMPL. DATE 07/25/1960			TOTAL DEPTH 3901 PERF. 3824 - 3834	
06		608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2			Y	-0-	116
07		496 N	236	-0-	-260	-0-	236 2			Y	-0-	116
08		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2			Y	-0-	116
09		480 N	236	-0-	-244	-0-	236 2			Y	-0-	116
10		248 N	23	-0-	-225	-0-	23 2			Y	-0-	116
*11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 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	
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2			Y	-0-	73
07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2			Y	-0-	73
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2			Y	-0-	73
09		150 N	121	-0-	-29	-0-	121 2			Y	-0-	73
10		124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2			Y	-0-	73
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2			Y	-0-	73

SEDWICK (BEND CONGL.)			82080 100		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SHACKELFORD	
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.			767543									
OWENS, W. C.			WELL #:		1 A RRCID -> 114216			COMPL. DATE 01/09/1984			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3927 - 3933	
06		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
07		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
08		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
09		0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	29
10		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29
11		0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	29

SEDWICK (BEND CONGL.)		//CONT.//		82080 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335										
REEVES				WELL #:	2	RRCID ->	127911	COMPL. DATE	06/17/1988	TOTAL DEPTH	4291	PERF.	3960 - 3966	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
SEDWICK (CADD0)				82080 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD						
TABOR CREEK OIL COMPANY				834335										
REEVES				WELL #:	1	RRCID ->	126050	COMPL. DATE	11/12/1987	TOTAL DEPTH	4272	PERF.	3628 - 3638	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
SEDWICK, N. (CONGLOMERATE)				82082 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHACKELFORD						
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012										
MONTGOMERY				WELL #:	1A	RRCID ->	185429	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	4328	PERF.	3958 - 3978	
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-			-0-
10	558 N	1	-0-	-557	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	-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	
06	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	-0-	1285	2		N	-0-			67
07	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			67
08	1767 N	1752	-0-	-15	-0-	-0-	1752	2		N	-0-			67
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			67
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	2		N	-0-			67
*11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	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	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	-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		
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
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	120	175 1	392
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	120	173 1	339
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	77	170 1	246
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	95		341
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65		406
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		406

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		
06	2585 R	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2	N	-0-		20
07	2662 R	2662	-0-	-0-	-0-	2662 2	N	-0-		20
08	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2416 2	N	-0-		20
09	2210 R	2210	-0-	-0-	-0-	2210 2	N	-0-		20
10	2170 #	1722	-0-	-448	-0-	1722 2	N	-0-		20
11	2100 #	1501	-0-	-599	-0-	1501 2	N	-0-		20

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690									
SET RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 091765		COMPL. DATE 01/02/1981		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3995 - 4014			
06	2070 #	1755	-0-	-315	-0-	60 1	N	21			136
						23 9					
07	2201 #	1997	-0-	-204	-0-	62 1	N	8			144
						9 9					
08	2201 #	1781	-0-	-420	-0-	62 1	N	16			160
						18 9					
09	2130 #	1845	-0-	-285	-0-	60 1	N	14			174
						15 9					
10	2178 R	2178	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-			174
*11	2112 R	2112	-0-	-0-	-0-	60 1	N	17			191
						19 9					

SET RANCH		WELL #: 40		RRCID -> 123188		COMPL. DATE 01/13/1987		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4038 - 4048			
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-			45
07	558 #	460	-0-	-98	-0-	454 3	N	5	6 9		50
08	558 #	399	-0-	-159	-0-	399 3	N	-0-			50
09	540 #	410	-0-	-130	-0-	410 3	N	-0-			50
10	558 #	418	-0-	-140	-0-	418 3	N	-0-			50
11	540 #	297	-0-	-243	-0-	297 3	N	-0-			50

EAGLE HYDROCARBONS INC.		238730									
DABNEY		WELL #: 1		RRCID -> 211444		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 4286 PERF. 4143 - 4167			
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	262 2	N	-0-			60
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275 2	N	-0-			60
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-			60
09	270 #	255	-0-	-15	-0-	255 2	N	-0-			60
10	279 #	243	-0-	-36	-0-	243 2	N	-0-			60
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-		N	-0-			60

COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 214908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4108 - 4132			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
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

SET RANCH (CONGL) KADANE CORPORATION B.R.A.		//CONT.//	82315 500 450038	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
B.R.A.			WELL #: 2	RRCID -> 174645	COMPL. DATE 06/19/1999	TOTAL DEPTH 4130	PERF. 3951 - 3956				
06	608 R	608	-0-	-0-	-0-	3 1	605 2	N	-0-		31
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	3 1	560 2	N	-0-		31
08	527 #	512	-0-	-15	-0-	3 1	509 2	N	-0-		31
09	600 #	492	-0-	-108	-0-	3 1	489 2	N	-0-		31
10	629 R	629	-0-	-0-	-0-	3 1	626 2	N	-0-		31
11	600 #	420	-0-	-180	-0-	3 1	417 2	N	-0-		31
B.R.A.			WELL #: 6	RRCID -> 226457	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3742 - 4017				
06	270 #	224	-0-	-46	-0-	3 1	221 2	N	-0-		58
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	3 1	280 2	N	1		59
08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	3 1	308 2	N	1		60
09	263 R	263	-0-	-0-	-0-	3 1	254 2	N	5		65
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	3 1	348 2	N	4		69
11	300 #	158	-0-	-142	-0-	3 1	155 2	N	-0-		69
SEVEN-ELEVEN (STRAWN) OXXN SELL			82343 800 630579	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER					
B.R.A.			WELL #: 2R	RRCID -> 167598	COMPL. DATE 05/29/1997	TOTAL DEPTH 2252	PERF. 1992 - 2092				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-
XPLORE OPERATING, LLC CHASTAIN, L.B.			946023 1	RRCID -> 133768	COMPL. DATE 04/27/2007	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 1962 - 2014				
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	2 1	33 3	N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
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-
SHACKELFORD NE (LAKE SAND) VAN OPERATING, LTD. WALKER BUCKLER 380			82518 400 881442	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SHACKELFORD					
B.R.A.			WELL #: 2 M	RRCID -> 046062	COMPL. DATE 03/26/1969	TOTAL DEPTH 4716	PERF. N/A				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

SHACKELFORD NE(MISS)			82518 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: SHACKELFORD							
KEATING ENERGY, INC.			453142													
WALKER-BUCKLER TRUST /TR. 21/			WELL #: 3		RRCID -> 050587		COMPL. DATE 03/27/1971		TOTAL DEPTH 4600		PERF. N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALKER-BUCKLER TRUST TR. 21			WELL #: 1		RRCID -> 055910		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 4775		PERF. 4435 - 4500					
06		300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-				-0-
07		316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
08		310 #	105	-0-	-205	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09		270 #	186	-0-	-84	-0-	186	2			N	-0-				-0-
10		310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-				-0-
11		300 #	151	-0-	-149	-0-	151	2			N	-0-				-0-

WALKER-BUCKLER TRUST (TR-15)			WELL #: 9		RRCID -> 131323		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 4619		PERF. 4400 - 4430					
06		570 #	478	-0-	-92	-0-	478	2			N	-0-				-0-
07		567 R	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-				-0-
08		515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-				-0-
09		496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-				-0-
10		655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-				-0-
*11		880 R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-

MARTIN PETROLEUM CORP.			530880													
WALKER-BUCKLER 379			WELL #: 1		RRCID -> 107408		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3937 - 4568					
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-

BUCKLER, WALKER 523			WELL #: 3		RRCID -> 218249		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4596		PERF. 4403 - 4596					
06		540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-				-0-
07		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-				-0-
08		558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-				-0-
09		533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				-0-
10		558 #	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-				-0-
11		540 #	414	-0-	-126	-0-	414	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					
06		DLQ G-10	285	-0-	285	1104	285	3			Y	-0-				-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT				-0-

SHACKELFORD NE(MISS)		//CONT.//		82518 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: SHACKELFORD		
RJD ENERGY, LLC		//CONT.//		714310								
WALKER-ESTATE 'A'		WELL #:		2	RRCID ->	105916	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	4630	PERF.	4342 - 4497
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

06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER ESTATE A		WELL #:		A 3	RRCID ->	109175	COMPL. DATE	12/03/1983	TOTAL DEPTH	4645	PERF.	4360 - 4435
06		280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-
07		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
08		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT		-0-
11		150 #	NO RPT	-0-	-150	-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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

GREEN, JAMES R.				330874								
GREEN, J. R. RANCH CO.		WELL #:		3	RRCID ->	139344	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	460	PERF.	N/A
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY		WELL #:		5	RRCID ->	139345	COMPL. DATE	03/07/1979	TOTAL DEPTH	172	PERF.	N/A
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GREEN, J. R. RANCH COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	139346	COMPL. DATE	05/06/1979	TOTAL DEPTH	560	PERF.	N/A
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD															
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861															
WBRR BULLOCK WELL #: 1 RRCID -> 270820 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 745 PERF. 636 - 638															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

JNS PRODUCTION, LLC 433134															
HARGROVE "D" WELL #: 1 RRCID -> 124635 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 930 PERF. 828 - 832															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
MUSSELMAN "24" WELL #: 1 RRCID -> 196392 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4075 - 4082															
06	1307 R	1307	-0-	-0-	-0-	-0-	1307	2		N	-0-				241
07	941 R	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				241
08	941 R	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				241
09	911 R	911	-0-	-0-	-0-	-0-	911	2		N	-0-				241
10	941 R	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-				241
11	900 #	810	-0-	-0-	-90	-0-	810	2		N	-0-				241

PETEX 659782															
BROOKS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 119282 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 4048 PERF. 3708 - 3724															
06	1470 #	1246	-0-	-224	-0-	-0-	1246	2		N	-0-				74
07	1519 #	1455	-0-	-64	-0-	-0-	1455	2		N	-0-				74
08	1488 #	1368	-0-	-120	-0-	-0-	1362	2	6	9	N	5			79
09	1380 #	1343	-0-	-37	-0-	-0-	1343	2		N	-0-				79
10	1457 #	1192	-0-	-265	-0-	-0-	1189	2	3	9	N	3			82
*11	1472 R	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-				82

ROYALL															
WELL #: 1 RRCID -> 143856 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3724 - 3729															
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-				Y	-0-				97
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				97
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-				97
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				97
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				97
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				97

BROOKS, LUCION															
WELL #: 1 RRCID -> 165383 COMPL. DATE 12/10/1983 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3392 - 3396															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR //CONT.// 82522 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SHACKELFORD																
STASNEY WELL SERVICE, LLC 816067																
COOK RANCH WELL #: B301 RRCID -> 178615 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 4640 - 4670																
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	

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS) 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																
ARCHER PETROLEUM 028882																
MOORE WELL #: 3501 RRCID -> 194332 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1962 - 1979																
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT		-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-	

MOORE WELL #: 3401 RRCID -> 203529 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 2144 PERF. 2034 - 2042																
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	257	3	34	9	N	31	17	0	169	1	16
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	414	3	59	9	N	54	26	0			44
08	399 N	399	-0-	-0-	-0-	354	3	45	9	N	41	20	0			65
*09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	278	3	36	9	N	33	16	0			82
10	465 N	205	-0-	-260	-0-	181	3	24	9	N	22	11	0			93
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

BACON ENERGY 042398																
SHELTON-PIPPEN WELL #: 7 A RRCID -> 105498 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 446 - 451																
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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																
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

SOUTH GREEN 69 WELL #: 1 RRCID -> 182828 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 4793 PERF. 4261 - 7277																
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					45
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851												
COTTLE WELL #: 7 RRCID -> 127332 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 3917 PERF. 3838 - 3841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
06		570 N	515	-0-	-55	-0-	515	2		N	-0-	31
07		651 N	616	-0-	-35	-0-	616	2		N	-0-	31
08		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2		N	-0-	31
09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2		N	-0-	31
10		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-	31
*11		720 N	587	-0-	-133	-0-	587	2		N	-0-	31

CDJ OIL CO. 140598												
MATTHEWS WELL #: 9 RRCID -> 126399 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 1526 PERF. 1310 - 1320												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

HOOKER 23 WELL #: 1 RRCID -> 160194 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4713 - 4760												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	74
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	74

CLAVO OIL, LLC 158307												
NAIL B-9 WELL #: 2 RRCID -> 114942 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 805 - 847												
06	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NAIL B-8 WELL #: 6 RRCID -> 128587 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 946 PERF. 760 - 766												
06	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

NAIL "99" WELL #: 1S RRCID -> 148384 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1730 - 1733												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
CLAVO OIL, LLC //CONT.// 158307																	
NAIL WELL #: 142 RRCID -> 161360 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3010 - 4013																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

NAIL, J.H. -D- WELL #: 1A RRCID -> 167955 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 1629 PERF. 1406 - 1410																	
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-

NAIL RANCH WELL #: 3021 RRCID -> 177068 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 818 PERF. 717 - 725																	
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-

NAIL RANCH WELL #: 2021 RRCID -> 178617 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 820 PERF. 736 - 744																	
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-

CLEAR FORK, INCORPORATED 159500 RICHTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 177436 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 4077 - 4098																	
06		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					29
07		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					29
08		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					29
10		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					29
*11		316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	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																	
06		1560 N	1410	-0-	-150	-0-	1406	2	4	9	N	4					180
07		1612 N	950	-0-	-662	-0-	950	2			N	-0-					180
08		1581 N	550	-0-	-1031	-0-	550	2			N	-0-					180
09		1410 N	262	-0-	-1148	-0-	262	2			N	-0-					180
10		961 N	96	-0-	-865	-0-	96	2			N	-0-					180
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					180

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
DALF ENERGY LLC 197641												
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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		570 N	568	-0-	-2	-0-	568 2		N	-0-		-0-
*07		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-		-0-
*08		620 N	600	-0-	-20	-0-	600 2		N	-0-		-0-
*09		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
*10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-
*11		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-		-0-

GARRETT WELL #: 3 RRCID -> 198658 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 1985 PERF. 1915 - 1927												
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-

GARRETT WELL #: 4 RRCID -> 213609 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1914 - 1924												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

DENTEX PETROLEUM, INC. 215940												
REYNOLDS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 038652 COMPL. DATE 02/26/1966 TOTAL DEPTH 4130 PERF. N/A												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/16												

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082												
COTTLE, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 229019 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3962 - 4035												
06		660 N	642	-0-	-18	-0-	636 2	6 9	N	5		85
07		744 N	684	-0-	-60	-0-	681 2	3 9	N	3		88
08		713 N	655	-0-	-58	-0-	651 2	4 9	N	4		92
09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	677 2	2 9	N	2		94
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	708 2	6 9	N	5		99
11		630 N	630	-0-	-0-	-0-	629 2	1 9	N	1		100

COTTLE, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 229023 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 4364 PERF. 4004 - 4064												
06		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 2		N	-0-		-0-
07		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-		-0-
08		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		-0-
09		420 N	128	-0-	-292	-0-	128 2		N	-0-		-0-
10		434 N	175	-0-	-259	-0-	175 2		N	-0-		-0-
11		420 N	200	-0-	-220	-0-	200 2		N	-0-		-0-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC 388861												
WALKER-BUCKLER #1B GAS WELL #: 1B RRCID -> 157943 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 755 PERF. 728 - 738												
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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
11		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												
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		65	
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	
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												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-	

J & W OIL CO.-W. F. 427923												
JAMESON WELL #: 1B RRCID -> 178688 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 3760 - 3766												
06		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		87	
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		87	
08		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 2	N	-0-		87	
09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	950 2	N	-0-		87	
*10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2	N	-0-		87	
11		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												
06		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2	N	-0-		22	
07		80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		22	
08		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2	N	-0-		22	
09		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		22	
*10		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		22	
11		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												
06		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2	N	-0-		-0-	
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-	
08		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2	N	-0-		-0-	
09		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		-0-	
*10		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD							
JACOBS, C. E., CO.													429435										
NAIL XB													WELL #:	1	RRCID ->	118559	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4997 -	5006
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
NAIL WB													WELL #:	5	RRCID ->	137079	COMPL. DATE	01/17/1991	TOTAL DEPTH	1740	PERF.	1348 -	1350
06		60 N	33	-0-	-27	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-							
07		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-			-0-							
08		62 N	36	-0-	-26	-0-	-0-	1	1	35	2	N	-0-			-0-							
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-							
10		62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-							
*11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	47	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
HARGROVE "A"													WELL #:	2	RRCID ->	115827	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	940	PERF.	780 -	785
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-							
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-							
KEATING ENERGY, INC.													453142										
WALKER-BUCKLER TRUST /LR.20/													WELL #:	3	RRCID ->	057123	COMPL. DATE	09/23/1996	TOTAL DEPTH	4635	PERF.	895 -	905
06		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
07		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
08		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
09		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
WALKER-BUCKLER TRUST-TRACT 15													WELL #:	10	RRCID ->	082914	COMPL. DATE	12/13/1978	TOTAL DEPTH	940	PERF.	879 -	889
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-							
07		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-							
08		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-							
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-							
10		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-							
11		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-							

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD															
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142															
GROTHE, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 114943 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 4340 - 4350															
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			-0-
07		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-			-0-
08		612 N	612	-0-	-0-	-0-	606	2			N	5			5
09		600 N	426	-0-	-174	-0-	422	2			N	4			9
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-	630	2			N	5			14
*11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	601	2			N	6			20

LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670															
MOORE WELL #: 6401 RRCID -> 196650 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2013 - 2023															
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT		-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-

LOW-END OIL LLC 510360															
HEIRS, TERRY WELL #: 1 RRCID -> 185532 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 2186 PERF. 1933 - 1950															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

LANE, M. WELL #: 1 RRCID -> 188072 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 2089 PERF. 1918 - 1936															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262															
W-B WELL #: 1 RRCID -> 265317 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4408 - 4411															
06		1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188	2			N	-0-			-0-
07		1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-			-0-
08		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-
09		1200 N	1074	-0-	-126	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
10		1209 N	1073	-0-	-136	-0-	1073	2			N	-0-			-0-
11		1140 N	988	-0-	-152	-0-	988	2			N	-0-			-0-

MILLENNIUM OPERATING COMPANY 567486															
CHISM WELL #: 1001 RRCID -> 188940 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3521 - 3537															
06		180 N		-0-	-180	-0-					N	-0-			4
07		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			4
08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-			4
09		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			4
10		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-			4
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-			4

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																
MILLENNIUM OPERATING COMPANY //CONT.// 567486																
REAMES "9" WELL #: 1 RRCID -> 190077 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3427 - 3484																
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
06		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1318	2	29	9	N	26				207
07		992 N	975	-0-	-17	-0-	958	2	17	9	N	15	164	1		58
08		1147 N	961	-0-	-186	-0-	958	2	3	9	N	3				61
09		1350 N	916	-0-	-434	-0-	891	2	25	9	N	23				84
10		968 N	968	-0-	-0-	-0-	943	2	25	9	N	23				107
*11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	913	2	25	9	N	23				130

REAMES 'A' WELL #: 902 RRCID -> 199332 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 3742 PERF. 3516 - 3530																
06		866 N	866	-0-	-0-	-0-	825	2	41	9	N	37				84
07		620 N	591	-0-	-29	-0-	580	2	11	9	N	10				94
08		713 N	625	-0-	-88	-0-	580	2	45	9	N	41				135
09		870 N	618	-0-	-252	-0-	592	2	26	9	N	24				159
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	611	2	34	9	N	31	168	1		22
11		600 N	586	-0-	-14	-0-	556	2	30	9	N	27				49

P. I. D. DRILLING INC 631265 WINDHAM "85" WELL #: 1 RRCID -> 167508 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 4963 PERF. 4610 - 4613																
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

DAVIS, MERRICK WELL #: 2020 RRCID -> 167924 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4894 - 4905																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

PETEX 659782 CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 193342 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 4173 PERF. 3888 - 3898																
06		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-				45
07		1488 N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-				45
08		1488 N	1423	-0-	-65	-0-	1423	2			N	-0-				45
09		1560 N	1304	-0-	-256	-0-	1304	2			N	-0-				45
10		1457 N	1384	-0-	-73	-0-	1384	2			N	-0-				45
*11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-				45

PETRO-STARR 660161 PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 121075 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 435 PERF. 252 - 258																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD																	
PRICKLY PAIR PRODUCTION 677108																	
EDINGTON, ALICE "B" WELL #: 3 RRCID -> 124236 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 730 - 830																	
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
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

QUEST EMG, INC. 684615																	
MUSSELMAN "29" WELL #: 291J RRCID -> 241787 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 2466 - 2470																	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMOND'S WELL SERVICE, INC. 695585																	
KEEFER WELL #: 3601 RRCID -> 201657 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2011 - 2027																	
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
08	310	N	32	-0-	-0-	-278	32	3			N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-0-	-480					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-0-	-30					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																	
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

LANE, M. 732104																	
WELL #: 2 RRCID -> 186407 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1950 - 1962																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7				N	NO RPT					-0-

LANE, M. 732104																	
WELL #: 3 RRCID -> 187426 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 2050 PERF. N/A																	
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.//													82522 025	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHACKELFORD				
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.													767534							
SMITH													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4255	PERF.	3964 -	3974
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				STATUS (L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8					
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8					
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8					
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					
PLUGGED AND ABANDONED													04/18/2012							
SEQUOIA NATURAL GAS, INC.													767543							
COMPTON													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	1958 -	1982
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-					
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-					
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	41					N	NO RPT			-0-					
PRUET 88													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4042	PERF.	3865 -	3868
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54					
WILLIAMS, LOREN													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3828 -	3838
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49					
07		2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-			49					
*08		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-			49					
*09		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-			49					
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49					
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			49					
WILLIAMS, LOREN 37													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1954 -	1959
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			-0-					
07		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-					
*08		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-					
09		0 N	-0-	-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-					
SOUTHERN EXPLORATION, INC.													803812							
STEPHENS "21"													WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	3889 -	3897
06		1290 N	1149	-0-	-141	-0-	1149	2			N	-0-			46					
07		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			46					
08		1271 N	1080	-0-	-191	-0-	1080	2			N	-0-			46					
09		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-			46					
10		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-			46					
*11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	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) 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
06		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
07		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 3		N	-0-			-0-
08		1116 N	993	-0-	-123	-0-	993 3		N	-0-			-0-
09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053 3		N	-0-			-0-
10		1116 N	941	-0-	-175	-0-	941 3		N	-0-			-0-
11		960 N	NO RPT	-0-	-960	-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													
06		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3		N	-0-			-0-
07		463 N	463	-0-	-0-	-0-	463 3		N	-0-			-0-
08		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
09		399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 3		N	-0-			-0-
10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
*11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 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													
06		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-
07		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
08		155 N	154	-0-	-1	-0-	154 3		N	-0-			-0-
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	148 3		N	-0-			-0-
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 3		N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N	-0-			-0-

COOK RANCH WELL #: A201 RRCID -> 181435 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4686 - 4757													
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

COOK RANCH 88 WELL #: 65 RRCID -> 246253 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 1539 PERF. 1486 - 1496													
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-			-0-
07		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-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-

SUCHIL ENERGY, LLC 828545													
HUDSON(SEC 70) WELL #: 1 RRCID -> 094087 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2468 - 2469													
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT													CNTY: SHACKELFORD		
SUCHIL ENERGY, LLC //CONT.// 828545															
HUDSON (SEC. 70) WELL #: 3 RRCID -> 109285 COMPL. DATE 02/03/1984													TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2463 - 2465
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459															
B & D "A" WELL #: 2 RRCID -> 166552 COMPL. DATE 10/15/2013													TOTAL DEPTH	4233	PERF. 400 - 760
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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-	

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
MCLEMORE A-232 WELL #: 4D RRCID -> 152239 COMPL. DATE 05/09/1994													TOTAL DEPTH	3629	PERF. 3202 - 3206
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	238	2	Y	129	138	175	
							142	9							
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	31	1	202	2	Y	118		293	
							130	9							
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	212	2	Y	114	139	268	
							125	9							
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	135	145	258	
							149	9							
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	250	2	Y	146	139	265	
							161	9							
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	109	271	103	
							120	9							

VAN OPERATING, LTD. 881442															
NAIL, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 049016 COMPL. DATE 04/27/1984													TOTAL DEPTH	4608	PERF. 4558 - 4603
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

WHITT OIL & GAS, INC. 921150															
LEDBETTER, MORRIS E. WELL #: 1 RRCID -> 108925 COMPL. DATE 01/01/1984													TOTAL DEPTH	851	PERF. 796 - 799
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

CARTER ESTATE 132094															
WELL #: 4 RRCID -> 132094 COMPL. DATE 09/25/1996													TOTAL DEPTH	3955	PERF. 2570 - 2600
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-	

SHACKELFORD COUNTY REGULAR (GAS)//CONT.// 82522 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHACKELFORD												
WHITT OIL & GAS, INC. //CONT.// 921150												
ELLIOTT WELL #: 1050 RRCID -> 166336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2347 - 2350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
06		1140 N	1034	-0-	-106	-0-	1034	2			N	-0-
07		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	1054	2			N	-0-
08		1054 N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-
09		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-
10		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-
*11		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-

SHANE (SCULLY) 82653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAMPASAS												
ARCH OIL & GAS, LLC 029272												
GOTCHER WELL #: 2M RRCID -> 237944 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 1013 - 1213												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

SHARPE (ATOKA) 82745 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER												
OXXN 630579												
MURRELL WELL #: 1 RRCID -> 123663 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 3615 - 3781												
06		360 N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	323	2	45 9		N	41
08		496 N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-
09		330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-
10		372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT

MURRELL WELL #: 2 RRCID -> 123665 COMPL. DATE 12/30/1986 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3682 - 3792												
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-
07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-
08		279 N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-
09		240 N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 131317 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 3644 - 3692												
06		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
08		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-
09		120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-
*10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT

ROLLO RESOURCES, LLC 726791												
WOODY WELL #: 1 RRCID -> 102857 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 3361 PERF. 3250 - 3256												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
SHULTZ, JACK CAROL										WELL #: 3	RRCID -> 114708	COMPL. DATE 12/30/1984	TOTAL DEPTH 2818	PERF. 2731	- 2756
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
06	150 N	123	-0-	-27	-0-	123	2		N	-0-			-0-		
07	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-			-0-		
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			-0-		
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-		
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	95	2		N	-0-			-0-		
COOPER, J. B.										WELL #: 1	RRCID -> 018279	COMPL. DATE 10/07/1955	TOTAL DEPTH 2405	PERF. 2111	- 2160
06	240 N	176	-0-	-64	-0-	176	2		N	-0-			-0-		
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-		
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-		
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-		
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-		
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		N	-0-			-0-		
FRY, T. O.										WELL #: 1	RRCID -> 018280	COMPL. DATE 11/10/1955	TOTAL DEPTH 2452	PERF. 2012	- 2115
06	360 N	329	-0-	-31	-0-	329	2		N	-0-			-0-		
07	403 N	330	-0-	-73	-0-	330	2		N	-0-			-0-		
08	372 N	318	-0-	-54	-0-	318	2		N	-0-			-0-		
09	330 N	206	-0-	-124	-0-	206	2		N	-0-			-0-		
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-		
*11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-		
WARD, LIZZIE/T. A. WARD, JR. ET AL/										WELL #: 1	RRCID -> 018284	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2170	- 2205
06	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2		N	-0-			-0-		
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			-0-		
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-		
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-		
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2		N	-0-			-0-		
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-			-0-		

SIDNEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83486 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COMANCHE			
ANDERSON PRODUCTION		//CONT.//		022922							
REED, JIMMY		WELL #:		1	RRCID ->	259035	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	2634	PERF. 2106 - 2126
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
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-			-0-
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-			-0-
08	248 N	233	-0-	-15	-0-	233 2	N	-0-			-0-
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2	N	-0-			-0-
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	234 2	N	-0-			-0-
*11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-			-0-

SIERRA (STRAWN)				83490 410	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: EASTLAND			
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741							
CRAWFORD, A. D.		WELL #:		2 A	RRCID ->	236347	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3296	PERF. 2252 - 2260
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			78
11	0 W	-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	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3360 - 2205
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2	N	-0-			-0-
07	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2	N	-0-			-0-
08	465 N	382	-0-	-83	-0-	382 2	N	-0-			-0-
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2	N	-0-			-0-
10	465 N	389	-0-	-76	-0-	389 2	N	-0-			-0-
11	360 N	146	-0-	-214	-0-	146 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
06	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-			-0-
07	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2	N	-0-			-0-
08	899 N	812	-0-	-87	-0-	812 2	N	-0-			-0-
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
10	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2	N	-0-			-0-
*11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942 2	N	-0-			-0-

FAMBRO "37"				WELL #:	1	RRCID ->	211857	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	4143	PERF. 3887 - 3890
06	840 N	771	-0-	-69	-0-	771 2	N	-0-			211	
07	899 N	737	-0-	-162	-0-	737 2	N	-0-			211	
08	1023 N	740	-0-	-283	-0-	740 2	N	-0-			211	
09	780 N	725	-0-	-55	-0-	725 2	N	-0-			211	
10	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-			211	
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	672 2	N	-0-			211	

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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	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

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-

LAKE WELL #: 1 RRCID -> 197277 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 3341 PERF. 2846 - 2856

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-

SAIN, MARY JANE WELL #: 1 RRCID -> 150578 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 2830 PERF. 2751 - 2767

06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90 N	88	-0-	-2	-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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2				-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				-0-
08		217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2				-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2				-0-
*10		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
06		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2				-0-
07		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2				-0-
08		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2				-0-
09		270 N	132	-0-	-138	-0-	132 2				-0-
*10		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
06		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2				-0-
07		341 N	304	-0-	-37	-0-	304 2				-0-
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 2				-0-
09		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2				-0-
10		315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2				-0-
*11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2				-0-

SHULTS, CECIL, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 018326	COMPL. DATE 06/26/1960	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2938 - 2952	
06		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					-0-
07		310 N	160	-0-	-150	-0-	160 2				-0-
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2				-0-
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2				-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					-0-

DUNN, JOHN				WELL #:	1	RRCID -> 108217	COMPL. DATE 10/14/1983	TOTAL DEPTH	3243	PERF. 2872 - 2901	
06		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 2				-0-
07		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2				-0-
08		1085 N	792	-0-	-293	-0-	792 2				-0-
09		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2				-0-
10		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 2				-0-
*11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2				-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	
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2				-0-
07		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2				-0-
08		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 2				-0-
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2				-0-
*10		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2				-0-
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	327 2				-0-

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
J & J WHITESIDE INC.		//CONT.// 427649										
WHITESIDE, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 018309		COMPL. DATE 12/03/1960		TOTAL DEPTH 2649 PERF. 2595 - 2649				
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
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	N	-0-			-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2	N	-0-			-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	N	-0-			-0-
*11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-

MCCULLUM		WELL #: 1		RRCID -> 095434		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2656 - 2710				
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-			-0-
07	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	2	N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J.R.E.		WELL #: 1		RRCID -> 118129		COMPL. DATE 05/07/1985		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2810 - 2870				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIDSON, CLYDE		WELL #: 1		RRCID -> 121449		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2779 - 2824				
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2	N	-0-			-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-			-0-
*10	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-			-0-

WHITESIDE		WELL #: 5		RRCID -> 124340		COMPL. DATE 04/20/1987		TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2690 - 2740				
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-

WHITESIDE		WELL #: 2		RRCID -> 124868		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2598 - 2622				
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-

TATE		WELL #: 1		RRCID -> 130968		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2696 - 2706				
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-

STIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		83788 333	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BROWN					
MISSION ENERGY INC.				570410									
WHITESIDES				WELL #:	1	RRCID ->	088666	COMPL. DATE	10/15/1979	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2952 - 2980
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06		150 N	120	-0-	-30	-0-	120 3		N	-0-		-0-	
07		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 3		N	-0-		-0-	
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
09		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-	
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MOORE OIL AND GAS				581275									
WASHBURN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	032872	COMPL. DATE	04/02/1964	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2744 - 2765
06		180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2		N	-0-		-0-	
07		186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		-0-	
08		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 2		N	-0-		-0-	
09		180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2		N	-0-		-0-	
10		186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		N	-0-		-0-	
11		180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-		-0-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930									
LEBLEU				WELL #:	1	RRCID ->	105489	COMPL. DATE	03/25/1983	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	2704 - 2761
06		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		-0-	
07		310 N	17	-0-	-293	-0-	17 2		N	-0-		-0-	
08		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-	
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-		-0-	

TORCH OPERATING LLC				862620									
CAUDLE, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	018290	COMPL. DATE	12/06/1960	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2794 - 2825
06		639 N	639	-0-	-0-	-0-	35 1	604 2	N	-0-		-0-	
07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	32 1	583 2	N	-0-		-0-	
08		620 N	593	-0-	-27	-0-	31 1	562 2	N	-0-		-0-	
09		630 N	562	-0-	-68	-0-	31 1	531 2	N	-0-		-0-	
10		620 N	615	-0-	-5	-0-	32 1	583 2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DUNN, CARL H.				WELL #:	1	RRCID ->	018294	COMPL. DATE	06/29/1960	TOTAL DEPTH	3139	PERF.	2777 - 2842
06		678 N	678	-0-	-0-	-0-	37 1	641 2	N	-0-		-0-	
07		682 N	679	-0-	-3	-0-	35 1	644 2	N	-0-		-0-	
08		687 N	687	-0-	-0-	-0-	36 1	651 2	N	-0-		-0-	
09		690 N	648	-0-	-42	-0-	35 1	613 2	N	-0-		-0-	
10		682 N	680	-0-	-2	-0-	35 1	645 2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FIELDS, HONORA B., MRS., ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	018296	COMPL. DATE	05/16/1961	TOTAL DEPTH	2768	PERF.	2715 - 2765
06		150 N	142	-0-	-8	-0-	8 1	134 2	N	-0-		-0-	
07		155 N	141	-0-	-14	-0-	7 1	134 2	N	-0-		-0-	
08		155 N	144	-0-	-11	-0-	7 1	137 2	N	-0-		-0-	
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	7 1	128 2	N	-0-		-0-	
10		155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 2	N	-0-		-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SIPE SPRINGS (MARBLE FALLS)		//CONT.// 83788 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620									
GREENWOOD, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018298		COMPL. DATE 02/15/1959		TOTAL DEPTH 2671		PERF. 2602 - 2630	
M	O	GAS 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUMPHREYS,GERALDINE DAVIS, MRS.		WELL #: 1		RRCID -> 018300		COMPL. DATE 08/20/1959		TOTAL DEPTH 3035		PERF. 2652 - 2682	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POTEET, LEE		WELL #: 1		RRCID -> 018302		COMPL. DATE 07/06/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2802 - 2850	
06	270 N	261	-0-	-9	-0-	14	1	247	2	N	-0-
07	279 N	274	-0-	-5	-0-	14	1	260	2	N	-0-
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	14	1	240	2	N	-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	12	1	231	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

POTEET, OMA -A-		WELL #: 1A		RRCID -> 018303		COMPL. DATE 07/15/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2804 - 2823	
06	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		32
07	124 N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

POTEET, OMA -B-		WELL #: 2B		RRCID -> 018304		COMPL. DATE 01/28/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2790 - 2842	
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	N	-0-
07	496 N	493	-0-	-3	-0-	26	1	467	2	N	-0-
08	515 N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	2	N	-0-
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	N	-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28

RANKIN, S. L.		WELL #: 1		RRCID -> 018305		COMPL. DATE 07/12/1960		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2973 - 3013	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITESIDE, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 018308		COMPL. DATE 02/13/1958		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2814 - 2828	
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	8	1	141	2	N	-0-
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-
08	155 N	135	-0-	-20	-0-	7	1	128	2	N	-0-
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	N	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SKIPE SPRINGS (MARBLE FALLS) //CONT.// 83788 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
 TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620
 WHITLOCK, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 018310 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2763 - 2800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	N	-0-			81
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	9	1	175	2	N	-0-			81
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	N	-0-			81
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	N	-0-			81
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-			81
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

3 S PRODUCTION, INC. 953796
 MAY VETA WELL #: 1A RRCID -> 080384 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2758 - 2764

06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-			-0-
07	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	3			N	-0-			-0-
08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-			-0-
09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	3			N	-0-			-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3			N	-0-			-0-
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	686	3			N	-0-			-0-

TAYLOR, NOBLE WELL #: 1 RRCID -> 123900 COMPL. DATE 02/20/1987 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2848 - 3792

06	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			-0-
07	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-			-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-			-0-
11	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-			-0-

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

06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	61	1	123	2	N	16			198
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	18	9	75	1	N	-0-			198
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	155	1	243	2	N	4	160	1	42
09	210 N	165	-0-	-45	-0-	4	9	66	1	N	-0-			42
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	58	1	91	2	N	10			52
11	390 N	203	-0-	-187	-0-	11	9	74	1	N	12			64
						13	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

06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
08	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-			-0-
09	990 N	787	-0-	-203	-0-	787	2			N	-0-			-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKAGGS (2700)		//CONT.//	83880 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COMANCHE			
COMYN NATURAL GAS, INC.			170059						
MORRIS, O.T.		WELL #:	1	RRCID -> 095814	COMPL. DATE 05/21/1981	TOTAL DEPTH 3134	PERF. 2656	- 3044	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	11/21/2016	-	PLUGGED 11/21/16				
COGBURN TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 116103	COMPL. DATE 02/22/1985	TOTAL DEPTH 2797	PERF. 2728	- 2758	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	11/16/2016	-	PLUGGED 11/16/16				
J B J OIL PROPERTIES, INC.			427487						
ASHLEY		WELL #:	1	RRCID -> 270473	COMPL. DATE 10/05/2013	TOTAL DEPTH 2673	PERF. 2571	- 2581	
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	92 3	N	-0-	-0-
07	93 N	87	-0-	-6	-0-	87 3	N	-0-	-0-
08	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-	-0-
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3	N	-0-	-0-
10	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3	N	-0-	-0-
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
SMALLEY (MARBLE FALLS 5200)			84229 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PARKER			
DALLAS PRODUCTION, INC.			197690						
SMALLEY		WELL #:	1	RRCID -> 097985	COMPL. DATE 11/02/1981	TOTAL DEPTH 6043	PERF. 5209	- 5214	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
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-

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		2
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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		143
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		143
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		143
11	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

04	90 N	50	-0-	-40	-0-	50 3	N	-0-		-0-
05	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3	N	-0-		-0-
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	N	-0-		-0-
*08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
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-

DFG ENERGY COMPANY LLC 216724
 TEXFEL-MONROE WELL #: 2 RRCID -> 116029 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 3957 PERF. 3760 - 3766

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-

EASTLAND OPERATING, L.L.C. 239726
 GERMANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 116920 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 3804 PERF. 3751 - 3760

06	300 N	254	-0-	-46	-0-	254 2	N	-0-		-0-
07	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2	N	-0-		-0-
08	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2	N	-0-		-0-
11	390 N	299	-0-	-91	-0-	299 2	N	-0-		-0-

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: EASTLAND				
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
HARRELL, M.		WELL #:		RRCID -> 111220	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3890	PERF. 3714	- 3724			
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
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			63
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/1998											

HARRELL, M. "B"		WELL #:		RRCID -> 113366	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 3932	PERF. 3808	- 3830			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
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
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2013											

BAGGETT, C.R.		WELL #:		1	RRCID -> 123190	COMPL. DATE 01/06/1987	TOTAL DEPTH 3919	PERF. 2412	- 3424		
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-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		850964									
HARRELL		WELL #:		8	RRCID -> 112548	COMPL. DATE 06/18/1984	TOTAL DEPTH 3863	PERF. 3754	- 3766		
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3	N	-0-			19
07	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3	N	-0-			19
08	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3	N	-0-			19
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 3	N	-0-			19
10	620 N	502	-0-	-118	-0-	502 3	N	-0-			19
11	630 N	571	-0-	-59	-0-	571 3	N	-0-			19

PARDUE-HARRELL		WELL #:		1	RRCID -> 112549	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 3868	- 3878		
06	330 N	219	-0-	-111	-0-	219 3	N	-0-			-0-
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 3	N	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3	N	-0-			-0-
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3	N	-0-			-0-
*10	310 N	285	-0-	-25	-0-	285 3	N	-0-			-0-
*11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3	N	-0-			-0-

LIVINGSTONE		WELL #:		1	RRCID -> 115825	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 3885	PERF. 3726	- 3734		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			187

SNOW (DUFFER)		//CONT.//		84447 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		850964								
LIVINGSTONE		WELL #:		2	RRCID ->	123787	COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	3916	PERF. 3736 - 3746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	274	-0-	-26	-0-	268 3	6 9	N	5			71
07	310 N	221	-0-	-89	-0-	215 3	6 9	N	5			76
08	403 N	248	-0-	-155	-0-	241 3	7 9	N	6			82
09	270 N	66	-0-	-204	-0-	63 3	3 9	N	3			85
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	5			90
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			90

STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	147522	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	3849	PERF. 3710 - 3720	
06	360 N	292	-0-	-68	-0-	292 3		N	-0-			-0-
07	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 3		N	-0-			-0-
08	372 N	340	-0-	-32	-0-	340 3		N	-0-			-0-
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-			-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-			-0-
*11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-			-0-

STEWART		WELL #:		1	RRCID ->	158066	COMPL. DATE	11/30/1993	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3758 - 3767	
06	540 N	413	-0-	-127	-0-	413 3		N	-0-			-0-
07	558 N	520	-0-	-38	-0-	520 3		N	-0-			-0-
08	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		N	-0-			-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-			-0-
*11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 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	
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			35
07	124 N	91	-0-	-33	-0-	91 3		N	-0-			35
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			35
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-			35
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			35
11	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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			101
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

		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	
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-

OIL AND GAS DIVISION

SNOW (STRAWN, LOWER)		//CONT.//		84447 849	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: EASTLAND							
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726											
SNOW-BERRY		WELL #:		1	RRCID ->	171038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3769	PERF.	2066 - 2068			
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
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-

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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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			
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3				N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3				N	-0-			-0-
08	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3				N	-0-			-0-
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3				N	-0-			-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3				N	-0-			-0-
*11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3				N	-0-			-0-

SOUTHVIEW				84812 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: TAYLOR							
SANTA RITA HOLDINGS, LLC				748244											
MCBRIDE		WELL #:		1	RRCID ->	130431	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	2488	PERF.	2295 - 2303			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

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			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			155
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			155
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			155
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			155
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			155
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			155

SPARKMAN (MARBLE FALLS)		//CONT.//		84927 500	ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: COMANCHE				
CIRCLE D OIL & GAS, INC.				153608								
PIERSON HAROLD				WELL #:	1	RRCID ->	069960	COMPL. DATE	12/01/1976	TOTAL DEPTH	3007	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
06	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
*10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

HOLCOMB				WELL #:	1	RRCID ->	078701	COMPL. DATE	05/27/1978	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2704 - 2777
06	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67 2	N	-0-		-0-	
07	79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	79 2	N	-0-		-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	74 N	74	-0-	-0-	B	-0-	74 2	N	-0-		-0-	
*10	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	

PEARSON, WILLIS				WELL #:	5	RRCID ->	096463	COMPL. DATE	11/12/1981	TOTAL DEPTH	2863	PERF. 2713 - 2723
06	4 N	3	-0-	-1	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
08	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
*10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
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-	

GANKY				WELL #:	5	RRCID ->	197275	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	3227	PERF. 2000 - 2006
06	420 #	347	-0-	-73		-0-	347 3	N	-0-		-0-	
07	434 #	318	-0-	-116		-0-	318 3	N	-0-		-0-	
08	434 #	345	-0-	-89		-0-	345 3	N	-0-		-0-	
09	360 #	333	-0-	-27		-0-	333 3	N	-0-		-0-	
10	404 R	404	-0-	-0-		-0-	404 3	N	-0-		-0-	
*11	518 R	518	-0-	-0-		-0-	518 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
06	30 N	14	-0-	-16		-0-	14 3	N	-0-		68	
07	39 N	39	-0-	-0-		-0-	39 3	N	-0-		68	
08	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 3	N	-0-		68	
09	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34 3	N	-0-		68	
10	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36 3	N	-0-		68	
*11	34 N	34	-0-	-0-		-0-	34 3	N	-0-		68	

SPRINGTOWN (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.//										85369 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PARKER
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY										809930			
KATIE NOLA GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 144761	COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 6186 PERF. 4480 - 4642
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

06		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		N	-0-			-0-
07		713 N	22	-0-	-691	-0-	22 2		N	-0-			-0-
08		713 N	30	-0-	-683	-0-	30 2		N	-0-			-0-
09		660 N	35	-0-	-625	-0-	35 2		N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2		N	-0-			-0-

JOAN MILLER GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 153954	COMPL. DATE 01/04/1995	TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4487 - 4525
06		300 N	272	-0-	-28	-0-	272 2		N	-0-			5
07		310 N	26	-0-	-284	-0-	26 2		N	-0-			5
08		372 N	42	-0-	-330	-0-	42 2		N	-0-			5
09		270 N	33	-0-	-237	-0-	33 2		N	-0-			5
10		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-			5
*11		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-			5

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.										850964			
MADDEN										WELL #: 1	RRCID -> 163107	COMPL. DATE 10/13/1996	TOTAL DEPTH 4518 PERF. 4362 - 4404
06		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3		N	-0-			-0-
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416 3		N	-0-			-0-
09		420 N	387	-0-	-33	-0-	387 3		N	-0-			-0-
10		403 N	392	-0-	-11	-0-	392 3		N	-0-			-0-
11		390 N	377	-0-	-13	-0-	377 3		N	-0-			-0-

SPRINGTOWN (CADD0)										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
06		330 N	318	-0-	-12 B	-0-	318 3		N	-0-			36
07		341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3		N	-0-			36
08		341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3		N	-0-			36
09		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299 3		N	-0-			36
10		310 N	310	-0-	-0 B	-0-	310 3		N	-0-			36
*11		302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 3		N	-0-			36

OXXN										630579			
COOPER "B"										WELL #: 1 C	RRCID -> 087036	COMPL. DATE 02/20/1980	TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A
06		8 N	4	-0-	-4 B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
07		4 N	4	-0-	-0 B	-0-	4 2		Y	-0-			-0-
08		6 N	6	-0-	-0 B	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
09		8 N	8	-0-	-0 B	-0-	8 2		Y	-0-			-0-
10		4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
11		6 N	NO RPT	-0-	-6 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUNAWAY										WELL #: 1	RRCID -> 275558	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 5847 PERF. 3184 - 5144
06		480 N	45	-0-	-435 B	-0-	45 2		N	-0-			30
07		261 N	261	-0-	-0 B	-0-	261 2		N	-0-	11 1		19
08		974 N	974	-0-	-0 B	-0-	974 2		N	-0-			19
09		454 N	454	-0-	-0 B	-0-	454 2		N	-0-			19
*10		418 N	418	-0-	-0 B	-0-	418 2		N	-0-			19
11		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT			19

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	294	-0-	-156	-0-	294 2		N	-0-			38
07	248 N	42	-0-	-206	-0-	42 2		N	-0-			38
08	279 N	50	-0-	-229	-0-	50 2		N	-0-			38
09	300 N	42	-0-	-258	-0-	42 2		N	-0-			38
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			38
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-			38

HUTCHESON WELL #: 1 T RRCID -> 092318 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5494 - 5506

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 1 T RRCID -> 092320 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5461 - 5467

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HARRIS WELL #: 1 C RRCID -> 094400 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5255

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
07	868 N	751	-0-	-117	-0-	751 2		N	-0-			-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-			-0-
09	750 N	723	-0-	-27	-0-	723 2		N	-0-			-0-
*10	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2		N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			N	NO RPT			-0-

SPURGIN (CONGL) VAN OPERATING, LTD. SMITH, W. R.		85424 400 881442	ASSOCIATED	49B	CNTY: SHACKELFORD					
WELL #:		3	RRCID -> 187429	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 4280	PERF. 3946	-	3976		
M	O	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
06	750 #	171	-0-	-579	-0-	171 3	Y	-0-		69
07	589 #	146	-0-	-443	-0-	146 3	Y	-0-		69
08	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 3	Y	-0-		69
09	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142 3	Y	-0-		69
10	DLQ G-10	178	-0-	178	320	178 3	Y	-0-		69
11	DLQ G-10	234	-0-	234	554	234 3	Y	-0-		69
STEPHENS COUNTY REGULAR AVAD OPERATING, LLC JOHNSON		85948 001 037877	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID -> 272269	COMPL. DATE 12/17/2001	TOTAL DEPTH 3480	PERF. 3298	-	3374		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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-
BARGSLEY, COY BARGSLEY, COY "A"		049255			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID -> 139941	COMPL. DATE 00/00/1978	TOTAL DEPTH 3270	PERF. 1500	-	1550		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BRAKA OPERATING, L.L.C. MCWHORTER, V.H.		088563			CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID -> 044335	COMPL. DATE 12/11/1961	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1650	-	1680		
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
07	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
08	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-
HERRINGTON "A"					CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1 A	RRCID -> 116921	COMPL. DATE 08/08/1984	TOTAL DEPTH 4140	PERF. 3822	-	3876		
06	270 #	262	-0-	-8	-0-	262 2	N	-0-		145
07	310 #	270	-0-	-40	-0-	270 2	N	-0-		145
08	310 #	254	-0-	-56	-0-	254 2	N	-0-		145
09	300 #	241	-0-	-59	-0-	241 2	N	-0-		145
10	279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2	N	-0-		145
11	270 #	237	-0-	-33	-0-	237 2	N	-0-		145
PIERCE					CNTY: STEPHENS					
WELL #:		1	RRCID -> 123312	COMPL. DATE 03/25/1983	TOTAL DEPTH 4185	PERF. 4061	-	4065		
06	360 #	350	-0-	-10	-0-	350 2	N	-0-		64
07	372 #	369	-0-	-3	-0-	369 2	N	-0-		64
08	434 #	285	-0-	-149	-0-	285 2	N	-0-		64
09	420 #	172	-0-	-248	-0-	172 2	N	-0-		64
10	434 #	162	-0-	-272	-0-	162 2	N	-0-		64
11	360 #	164	-0-	-196	-0-	164 2	N	-0-		64

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		088563								
PRITCHARD		WELL #:		2	RRCID ->	123313	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3549 - 4072
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
06	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2		Y	-0-		30
07	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2		Y	-0-		30
08	217 #	152	-0-	-65	-0-	152	2		Y	-0-		30
09	210 #	92	-0-	-118	-0-	92	2		Y	-0-		30
10	217 #	87	-0-	-130	-0-	87	2		Y	-0-		30
11	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2		Y	-0-		30

PRITCHARD		WELL #:		3	RRCID ->	123314	COMPL. DATE	03/09/1983	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3538 - 4069
06	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2		Y	-0-		30
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2		Y	-0-		30
08	186 #	145	-0-	-41	-0-	145	2		Y	-0-		30
09	180 #	88	-0-	-92	-0-	88	2		Y	-0-		30
10	186 #	83	-0-	-103	-0-	83	2		Y	-0-		30
11	180 #	84	-0-	-96	-0-	84	2		Y	-0-		30

WILLIAMSON		WELL #:		3	RRCID ->	123317	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	4249	PERF.	2022 - 2030
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		-0-
07	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-		-0-
08	93 #	54	-0-	-39	-0-	54	2		N	-0-		-0-
09	90 #	33	-0-	-57	-0-	33	2		N	-0-		-0-
10	93 #	31	-0-	-62	-0-	31	2		N	-0-		-0-
11	60 #	31	-0-	-29	-0-	31	2		N	-0-		-0-

BILBY		WELL #:		1	RRCID ->	135804	COMPL. DATE	08/24/1977	TOTAL DEPTH	4090	PERF.	3819 - 3827
06	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2		N	-0-		-0-
07	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	2		N	-0-		-0-
08	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
10	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-
*11	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-		-0-

TERRELL, J.C.		WELL #:		1 R	RRCID ->	151403	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1499	PERF.	1422 - 1431
06	60 #	58	-0-	-2	-0-	58	2		N	-0-		-0-
07	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2		N	-0-		-0-
08	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-		-0-
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-		-0-
10	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-		-0-
11	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-		-0-

JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	170248	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1588	PERF.	1511 - 1517
06	30 #	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-		-0-
07	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-		-0-
08	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-		-0-
11	30 #	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-		-0-

S & E REAL ESTATE CORP.		WELL #:		3	RRCID ->	175264	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1687 - 1696
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
BRAKA OPERATING, L.L.C.													//CONT.// 088563									
JACKSON, ROBERT													WELL #: 3		RRCID -> 186525		COMPL. DATE 06/01/1992		TOTAL DEPTH 1550		PERF. 1440 - 1458	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06		30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-						-0-			
07		31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	21	2			N	-0-						-0-			
08		31 #	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-						-0-			
09		30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-						-0-			
10		31 #	22	-0-	-9	-0-	-0-	22	2			N	-0-						-0-			
11		30 #	21	-0-	-9	-0-	-0-	21	2			N	-0-						-0-			

GLASCOCK, GEORGE													WELL #: 4		RRCID -> 194207		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1784 - 1794	
06		120 #	109	-0-	-11	-0-	-0-	89	2	20	9	N	18						180			
07		124 #	95	-0-	-29	-0-	-0-	76	2	19	9	N	17	168	1				29			
08		124 #	108	-0-	-16	-0-	-0-	82	2	26	9	N	24						53			
09		120 #	91	-0-	-29	-0-	-0-	68	2	23	9	N	21						74			
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-	81	2	25	9	N	23						97			
11		120 #	81	-0-	-39	-0-	-0-	66	2	15	9	N	14						111			

BRECK OPERATING CORP.													089974									
VEALE, A. S.													WELL #: 1		RRCID -> 042658		COMPL. DATE 09/28/1967		TOTAL DEPTH 4535		PERF. N/A	
06		1020 #	924	-0-	-96	-0-	-0-	99	1	815	3	N	9						54			
07		1054 #	880	-0-	-174	-0-	-0-	103	1	767	3	N	9						63			
08		961 #	717	-0-	-244	-0-	-0-	103	1	605	3	N	8						71			
09		959 R	959	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	848	3	N	11						82			
10		981 R	981	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	869	3	N	8						90			
11		930 #	833	-0-	-97	-0-	-0-	99	1	727	3	N	6						96			

BROWER, R. E.													WELL #: 1		RRCID -> 186683		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 4468		PERF. 4154 - 4164	
06		92 R	92	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	N	1						68			
07		93 #	87	-0-	-6	-0-	-0-	87	2			N	-0-						68			
08		124 #	74	-0-	-50	-0-	-0-	74	2			N	-0-						68			
09		120 #	80	-0-	-40	-0-	-0-	80	2			N	-0-						68			
10		124 #	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	2			N	-0-						68			
*11		94 R	94	-0-	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	N	2						70			

BRICO OIL, INC.													091040									
ELLIS-ROBBINS "A"													WELL #: 1		RRCID -> 111238		COMPL. DATE 10/05/1983		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3181 - 3170	
06		142 R	142	-0-	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-						-0-			
07		146 R	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-						-0-			
08		290 R	290	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-						-0-			
09		150 #	29	-0-	-121	-0-	-0-	29	2			N	-0-						-0-			
10		282 R	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-						-0-			
11		270 #	44	-0-	-226	-0-	-0-	44	2			N	-0-						-0-			

BRITTON OPERATING, INC.													094640									
HOKETT													WELL #: 1		RRCID -> 137589		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4555		PERF. 4007 - 4011	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-			

PLUGGED AND ABANDONED_____													09/12/2016		- P/A		09/12/16					

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.//		85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS					
BURTON SERVICES, INC.															112251											
STELLE													WELL #:		1		RRCID -> 115339		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 4030		PERF. 3948 - 3958			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM												
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE											
06		30 #	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-		-0-												
07		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-		-0-												
08		31 #	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-		-0-												
09		30 #	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-		-0-												
10		10 #	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-		-0-												
11		10 #	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-		-0-												

HERRINGTON													WELL #:		1		RRCID -> 123955		COMPL. DATE 09/00/1998		TOTAL DEPTH 2145		PERF. 1924 - 1932			
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
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-												

NOLEN													WELL #:		1		RRCID -> 146050		COMPL. DATE 05/04/1982		TOTAL DEPTH 3990		PERF. 3560 - 3620			
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												
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-												

CC OIL & GAS													140617				RRCID -> 198307		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 2957		PERF. 1803 - 1941			
MORGAN													WELL #:		1											
06		60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-		-0-												
07		62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-		-0-												
08		62 #	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-		-0-												
09		60 #	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-		-0-												
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-		-0-												
11		60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT		-0-												

DBC OPERATING COMPANY LLC													195725				RRCID -> 152887		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 2060		PERF. 1930 - 1940			
POWELL ESTATE													WELL #:		1A											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-												

DELTA OIL & GAS LTD.													213703				RRCID -> 141409		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4174		PERF. 3762 - 3782	
KIGHT, JUDITH WINSTON -B-													WELL #:		1											
06		690 #	341	-0-	-349	-0-	329	3	12	9	N	11		26												
07		713 #	528	-0-	-185	-0-	520	3	8	9	N	7		33												
08		713 #	588	-0-	-125	-0-	582	3	6	9	N	5		38												
09		630 #	550	-0-	-80	-0-	542	3	8	9	N	7		45												
10		651 #	567	-0-	-84	-0-	545	3	22	9	N	20	16	49												
11		570 #	343	-0-	-227	-0-	333	3	10	9	N	9		58												

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
DELTA OIL & GAS LTD.		//CONT.//		213703								
ROGERS, R.M. ESTATE "G"		WELL #:		2	RRCID ->	273280	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	4215	PERF.	3730 - 3750
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	573 R	573	-0-	-0-	-0-	573 3			N	-0-		-0-
07	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527 3			N	-0-		-0-
08	527 #	395	-0-	-132	-0-	395 3			N	-0-		-0-
09	660 R	660	-0-	-0-	-0-	660 3			N	-0-		-0-
10	651 R	651	-0-	-0-	-0-	651 3			N	-0-		-0-
11	570 #	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON		WELL #:		1U	RRCID ->	279510	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	4182	PERF.	2784 - 2794
06	2340	2130	-0-	-210	2009	2130 3			N	-0-		-0-
07	2418	2089	-0-	-329	1680	2089 3			N	-0-		-0-
08	2418	2198	-0-	-220	1460	2198 3			N	-0-		-0-
09	2340	2608	-0-	268	1728	2608 3			N	-0-		-0-
10	2418	2781	-0-	363	2091	2781 3			N	-0-		-0-
*11	2340	3228	-0-	888	2979	3228 3			N	-0-		-0-

E.C. HINDMAN OIL AND GAS		WELL #:		1 U	RRCID ->	169009	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3735 - 3743
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

HILL, JIMMY R.		WELL #:		2 U	RRCID ->	169038	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	N/A
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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-

ENSTAR ENERGY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	185536	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1992	PERF.	1612 - 1640
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14 2			N	-0-		-0-
07	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21 2			N	-0-		-0-
08	31 #	19	-0-	-12	-0-	19 2			N	-0-		-0-
09	30 #	19	-0-	-11	-0-	19 2			N	-0-		-0-
10	31 #	15	-0-	-16	-0-	15 2			N	-0-		-0-
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT		-0-

FOAG, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	115828	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3794 - 3799
06	690 #	153	-0-	-537	-0-	153 2			N	-0-		-0-
07	713 #	595	-0-	-118	-0-	595 2			N	-0-		-0-
08	713 #	537	-0-	-176	-0-	537 2			N	-0-		-0-
09	570 #	281	-0-	-289	-0-	281 2			N	-0-		-0-
10	589 #	19	-0-	-570	-0-	19 2			N	-0-		-0-
*11	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605 2			N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
FOAG, INC.		//CONT.//		274964								
GOFORTH, W.H.		WELL #:		2	RRCID ->	115829	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3797 - 3804
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

06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	1922			N	NO RPT		-0-
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-

LANGFORD, P.C.		WELL #:		1	RRCID ->	128931	COMPL. DATE	07/04/1983	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	2033 - 2037
06	480 #	39	-0-	-441	-0-	39 2			N	-0-		-0-
07	496 #	41	-0-	-455	-0-	41 2			N	-0-		-0-
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-
09	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-		-0-
10	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282 2			N	-0-		-0-
*11	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319 2			N	-0-		-0-

LANGFORD, G. R.		WELL #:		2	RRCID ->	185434	COMPL. DATE	11/14/1989	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3973 - 3990
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-		-0-
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-		-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 2			N	-0-		-0-
09	11 #	9	-0-	-2	-0-	9 2			N	-0-		-0-
10	10 #	9	-0-	-1	-0-	9 2			N	-0-		-0-
*11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-		-0-

HART, H. W.		WELL #:		1A	RRCID ->	247991	COMPL. DATE	07/25/1963	TOTAL DEPTH	4340	PERF.	2702 - 2810
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11	P&A COND		-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

IRON HORSE OIL & GAS, INC.		426407										
SWENSON, CLARA J.		WELL #:		1	RRCID ->	186524	COMPL. DATE	07/05/1972	TOTAL DEPTH	2439	PERF.	N/A
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		51

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS							
ITX CORPORATION				427179										
VEALE, A. S. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	181952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	3230	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC				430677										
MOK		WELL #:		1	RRCID ->	183007	COMPL. DATE	02/10/1983	TOTAL DEPTH	4580	PERF.	4014 -	4018	
06	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-			-0-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	124 #	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-			-0-
09	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-			-0-
10	155 #	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-			-0-
11	150 #	91	-0-	-59	-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
KORNYE-TILLMAN COMPANY				475741										
EPPEY JENNINGS		WELL #:		2 L	RRCID ->	106123	COMPL. DATE	10/22/1976	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3455 -	3473	
06	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-			-0-
07	1054 #	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-			-0-
08	1054 #	947	-0-	-107	-0-	947	2			N	-0-			-0-
09	1020 #	851	-0-	-169	-0-	851	2			N	-0-			-0-
10	1054 #	935	-0-	-119	-0-	935	2			N	-0-			-0-
11	1020 #	815	-0-	-205	-0-	815	2			N	-0-			-0-
MAGELLAN RESOURCES				521353										
FAMBRO, J. M. -H-		WELL #:			RRCID ->	141414	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1837 -	1849	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
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
PARKS, RHONE INC.				641520										
FLOURNOY		WELL #:		A 11	RRCID ->	242323	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4091	PERF.	3672 -	3679	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
 PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520
 HARRIS, ROY L. WELL #: 1 RRCID -> 277132 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2126 - 2146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	1475 R	1475	-0-	-0-	-0-	1475 2		N	-0-			-0-
07	960 R	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			-0-
08	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050 2		N	-0-			-0-
09	1085 R	1085	-0-	-0-	-0-	1085 2		N	-0-			-0-
10	930 #	910	-0-	-20	-0-	910 2		N	-0-			-0-
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-			N	NO RPT			-0-

PETEX 659782
 SIKES F WELL #: 2 RRCID -> 108626 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3981 - 3989

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

PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2016 - PLUGGED 10/17/16

SIKES FF WELL #: 1 A RRCID -> 109287 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1957 - 1965

06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2		N	-0-			-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		N	-0-			-0-
08	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2		N	-0-			-0-
09	210 #	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
11	240 #	1	-0-	-239	-0-	1 2		N	-0-			-0-

SIKES FF WELL #: 2 A RRCID -> 109721 COMPL. DATE 01/29/1984 TOTAL DEPTH 2012 PERF. 1949 - 1955

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-

WHITE, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 113368 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1840 - 1844

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2016 - PLUGGED 10/12/16

FAMBRO, A. P. WELL #: 2 RRCID -> 131190 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1778 - 1798

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS								
PETEX		//CONT.//		659782											
FAMBRO C		WELL #:		1	RRCID ->	159688	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2131 -	2143		
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
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-

FAMBROUGH, W.		WELL #:		8	RRCID ->	172019	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2152	PERF.	2115 -	2118		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

FAMBROUGH, W.		WELL #:		4	RRCID ->	172022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	2110 -	2118		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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-

HUNTER, L.		WELL #:		3	RRCID ->	196772	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	4154	PERF.	3218 -	3223		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

CRIDER		WELL #:		1	RRCID ->	226461	COMPL. DATE	08/14/1986	TOTAL DEPTH	4236	PERF.	3550 -	3557		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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-

HALL '8' UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	269690	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2468 -	2734		
06	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			27
07	1 #	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			27
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27

STEPHENS COUNTY REGULAR //CONT.// 85948 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS																	
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706																	
SPEER WELL #: L 2 RRCID -> 280686 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4036 - 4138																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	1179	-0-	1179	1179	1179	2			N	-0-					-0-
07		0	1303	-0-	1303	2482	1303	2			N	-0-					-0-
*08		0	1193	-0-	1193	3675	1193	2			N	-0-					-0-
09		0	1398	-0-	1398	5073	1398	2			N	-0-					-0-
10	14B	DENY	1373	-0-	1373	6446	1373	2			N	-0-					-0-
11	14B	DENY	1271	-0-	1271	7717	1271	2			N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 10 RRCID -> 280864 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 4168 - 4206																	
06		0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
07		0	100	-0-	100	200	100	2			N	-0-					-0-
08		0	100	-0-	100	300	100	2			N	-0-					-0-
09		0	100	-0-	100	400	100	2			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	400	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	400	-0-				N	-0-					-0-

SPEER WELL #: L 11 RRCID -> 280866 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4326 - 4340																	
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	100	-0-	100	100	100	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	100	-0-				N	-0-					-0-
09		0	100	-0-	100	200	100	2			N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	200	-0-				N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	200	-0-				N	-0-					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232																	
LAKE SAND UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 099050 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3646 - 3654																	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					6

LAKE SAND UNIT WELL #: W 2 RRCID -> 106660 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3619 - 3629																	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					8

RED GAP OIL & GAS LLC 697026																	
LINK "76" WELL #: RRCID -> 253453 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1706 - 1814																	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					59

RECLASSIFIED TO OIL

06/01/2013

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS			
RIPTIDE ENERGY LLC				712946						
WILLARDS WISH				WELL #: 1	RRCID -> 170645	COMPL. DATE 04/30/1995	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 4166	- 4174	
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
06		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2			-0-
07		959 R	959	-0-	-0-	-0-	959 2			-0-
08		558 #	-0-	-0-	-558	-0-				-0-
09		540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-			NO RPT	-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	-0-
11		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			NO RPT	-0-

RUSSELL BROS. OIL & GAS, INC.				735231			TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3875 - 3937			
BLACK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 197269	COMPL. DATE N/A				
06		733 R	733	-0-	-0-	-0-	680 2	53 9	N	48
07		744 #	724	-0-	-20	-0-	680 2	44 9	N	40
08		744 #	730	-0-	-14	-0-	677 2	53 9	N	48
09		720 #	702	-0-	-18	-0-	650 2	52 9	N	47
10		744 #	711	-0-	-33	-0-	661 2	50 9	N	45
11		720 #	678	-0-	-42	-0-	626 2	52 9	N	47

SAFARI RESOURCES, LLC				743194			TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1802 - 1888			
FAMBRO, J.M.				WELL #: 2	RRCID -> 128815	COMPL. DATE 03/14/1975				
06		70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2		N	-0-
07		93 #	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-
08		93 #	70	-0-	-23	-0-	70 2		N	-0-
09		90 #	71	-0-	-19	-0-	71 2		N	-0-
10		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-
*11		72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-

SBS OIL COMPANY				749870			TOTAL DEPTH 3754 PERF. 1818 - 1872			
FAMBRO-VICK				WELL #: 2	RRCID -> 252147	COMPL. DATE 11/30/1981				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

SKY RESOURCES, INC.				786408			TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4162 - 4216			
HINSON, ED				WELL #: 12	RRCID -> 146315	COMPL. DATE N/A				
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

JOHNSON, M. R.				WELL #: 13	RRCID -> 169034	COMPL. DATE 09/16/1979	TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A			
06		270 #	179	-0-	-91	-0-	179 3		N	-0-
07		279 #	164	-0-	-115	-0-	164 3		N	-0-
08		248 #	153	-0-	-95	-0-	153 3		N	-0-
09		210 #	134	-0-	-76	-0-	134 3		N	-0-
10		186 #	113	-0-	-73	-0-	113 3		N	-0-
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS				
SQUYRES OIL CO., INC.				810818							
GARDENHIRE, W. J.				WELL #: 6	RRCID -> 053459	COMPL. DATE 39/03/1958	TOTAL DEPTH 2200	PERF. 2100	- 2200		
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
06	120 #	110	-0-	-10	-0-	110 3	N	-0-			-0-
07	124 #	103	-0-	-21	-0-	103 3	N	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125 3	N	-0-			-0-
09	120 #	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-			-0-
10	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-			-0-
11	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120 3	N	-0-			-0-

GANT				WELL #: 1	RRCID -> 121351	COMPL. DATE 06/01/1977	TOTAL DEPTH 2154	PERF. 2102	- 2109		
06	30 #	17	-0-	-13	-0-	17 3	N	-0-			-0-
07	31 #	14	-0-	-17	-0-	14 3	N	-0-			-0-
08	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3	N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10	31 #	16	-0-	-15	-0-	16 3	N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.				WELL #: 2	RRCID -> 122612	COMPL. DATE 12/17/1923	TOTAL DEPTH 2103	PERF. 2003	- 2103		
06	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3	N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11	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		
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22 3	N	-0-			-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21 3	N	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	18 3	N	-0-			-0-
10	31 #	24	-0-	-7	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11	30 #	29	-0-	-1	-0-	29 3	N	-0-			-0-

PRATT, D.C.				WELL #: 13	RRCID -> 122622	COMPL. DATE 08/29/1964	TOTAL DEPTH 2045	PERF. 2004	- 2012		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	143	-0-	143	-0-	143 3	N	-0-			-0-
09	DELQ PR	120	-0-	120	-0-	263 120 3	N	-0-			-0-
10	387 R	124	-0-	-263	-0-	124 3	N	-0-			-0-
*11	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 3	N	-0-			-0-

WALKER, NANNIE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 122623	COMPL. DATE 11/21/1949	TOTAL DEPTH 2118	PERF. 2029	- 2118		
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3	N	-0-			-0-
07	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 3	N	-0-			-0-
08	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 3	N	-0-			-0-
09	60 #	44	-0-	-16	-0-	44 3	N	-0-			-0-
10	62 #	39	-0-	-23	-0-	39 3	N	-0-			-0-
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40 3	N	-0-			-0-

HARMON, J.W.				WELL #: 3	RRCID -> 122627	COMPL. DATE 05/12/1921	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 2015	- 2075		
06	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
07	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
08	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
09	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
10	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
11	12 R	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS					
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818								
HARMON, J.W.		WELL #:		10	RRCID ->	122628	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 2063 -	2073
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
06	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
07	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
08	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
09	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-

HARMON, J.W.		WELL #:		17	RRCID ->	122629	COMPL. DATE	10/12/1963	TOTAL DEPTH	2115	PERF. 2060 -	2109
06	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
07	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
09	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
10	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-
11	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

DAVIS, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	122630	COMPL. DATE	02/21/1921	TOTAL DEPTH	1920	PERF. 1898 -	1920
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

DAVIS, J.W.		WELL #:		13	RRCID ->	122631	COMPL. DATE	06/16/1947	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1870 -	1929
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

BRUCE, M.C. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	124992	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2108 -	2122
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91 3		N	-0-			-0-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115 3		N	-0-			-0-
08	124 #	108	-0-	-16	-0-	108 3		N	-0-			-0-
09	120 #	73	-0-	-47	-0-	73 3		N	-0-			-0-
10	124 #	86	-0-	-38	-0-	86 3		N	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	99 3		N	-0-			-0-

MCCLESKY, J.T.		WELL #:		1	RRCID ->	124994	COMPL. DATE	02/19/1975	TOTAL DEPTH	4468	PERF. 2771 -	2785
06	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48 3		N	-0-			-0-
07	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08	33 R	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-			-0-
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	23 3		N	-0-			-0-
10	31 #	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-			-0-
11	30 #	28	-0-	-2	-0-	28 3		N	-0-			-0-

BRUCE, M.C.		WELL #:		1	RRCID ->	125882	COMPL. DATE	07/10/1923	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 2006 -	2026
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 3		N	-0-			-0-
07	93 #	63	-0-	-30	-0-	63 3		N	-0-			-0-
08	93 #	70	-0-	-23	-0-	70 3		N	-0-			-0-
09	90 #	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	-0-			-0-
10	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
*11	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR													//CONT.// 85948 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS			
SQUYRES OIL CO., INC.													//CONT.// 810818									
WILLIAMS, J.M.													WELL #: 6		RRCID -> 125906		COMPL. DATE 00/00/1923		TOTAL DEPTH 2115		PERF. 2040 - 2060	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE		
06		5 #	4	-0-	-1	-0-			4	3			N	-0-					-0-			
07		5 R	5	-0-	-0-	-0-			5	3			N	-0-					-0-			
08		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-					-0-			
09		6 R	6	-0-	-0-	-0-			6	3			N	-0-					-0-			
10		7 R	7	-0-	-0-	-0-			7	3			N	-0-					-0-			
*11		7 R	7	-0-	-0-	-0-			7	3			N	-0-					-0-			

WILLIAMS, J.M.													WELL #: 2		RRCID -> 125907		COMPL. DATE 00/00/1924		TOTAL DEPTH 2148		PERF. 2130 - 2145	
06		7 #	6	-0-	-1	-0-			6	3			N	-0-					-0-			
07		7 R	7	-0-	-0-	-0-			7	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		11 R	11	-0-	-0-	-0-			11	3			N	-0-					-0-			
11		10 R	10	-0-	-0-	-0-			10	3			N	-0-					-0-			

GARDENHIRE, W.J.													WELL #: 2		RRCID -> 127489		COMPL. DATE 03/12/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2025 - 2043	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-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-			

GARDENHIRE, W.J. "A"													WELL #: 3		RRCID -> 127490		COMPL. DATE 03/01/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2090 - 2100	
06		90 #	54	-0-	-36	-0-			54	3			N	-0-					-0-			
07		93 #	45	-0-	-48	-0-			45	3			N	-0-					-0-			
08		93 #	59	-0-	-34	-0-			59	3			N	-0-					-0-			
09		90 #	73	-0-	-17	-0-			73	3			N	-0-					-0-			
10		93 #	73	-0-	-20	-0-			73	3			N	-0-					-0-			
11		60 #	57	-0-	-3	-0-			57	3			N	-0-					-0-			

BRUCE, M.C. -A-													WELL #: 3		RRCID -> 127492		COMPL. DATE 06/08/1924		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2098 - 2120	
06		90 #	61	-0-	-29	-0-			61	3			N	-0-					-0-			
07		93 #	76	-0-	-17	-0-			76	3			N	-0-					-0-			
08		93 #	73	-0-	-20	-0-			73	3			N	-0-					-0-			
09		90 #	49	-0-	-41	-0-			49	3			N	-0-					-0-			
10		93 #	58	-0-	-35	-0-			58	3			N	-0-					-0-			
*11		66 R	66	-0-	-0-	-0-			66	3			N	-0-					-0-			

PRATT, D. C.													WELL #: 1		RRCID -> 192392		COMPL. DATE 09/03/1926		TOTAL DEPTH 2043		PERF. 1906 - 2043	
06		120 #	111	-0-	-9	-0-			111	3			N	-0-					-0-			
07		124 #	118	-0-	-6	-0-			118	3			N	-0-					-0-			
08		143 R	143	-0-	-0-	-0-			143	3			N	-0-					-0-			
09		120 #	116	-0-	-4	-0-			116	3			N	-0-					-0-			
10		124 #	120	-0-	-4	-0-			120	3			N	-0-					-0-			
11		150 #	133	-0-	-17	-0-			133	3			N	-0-					-0-			

PRATT, D. C.													WELL #: 10		RRCID -> 192393		COMPL. DATE 09/02/1936		TOTAL DEPTH 2027		PERF. 1976 - 2027	
06		240 #	225	-0-	-15	-0-			224	3	1	9	N	1					183			
07		248 #	240	-0-	-8	-0-			239	3	1	9	N	1	171	1			13			
08		248 #	163	-0-	-85	-0-			148	3	15	9	N	14					27			
09		240 #	122	-0-	-118	-0-			116	3	6	9	N	5					32			
10		248 #	122	-0-	-126	-0-			120	3	2	9	N	2					34			
11		300 #	136	-0-	-164	-0-			133	3	3	9	N	3					37			

STEPHENS COUNTY REGULAR		//CONT.//		85948 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: STEPHENS						
SQUYRES OIL CO., INC.		//CONT.//		810818									
LANGFORD, G. R.		WELL #:		1	RRCID ->	193554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	3554 -	3567
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	AMT CODE	BALANCE
06	60 #	36	-0-	-24	-0-		36 3		N	-0-			47
07	62 #	14	-0-	-48	-0-		14 3		N	-0-			47
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-		36 3		N	-0-			47
09	30 #	11	-0-	-19	-0-		11 3		N	-0-			47
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-		35 3		N	-0-			47
*11	44 R	44	-0-	-0-	-0-		44 3		N	-0-			47

US. FUELS, INC.				879264									
FARABEE, T. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044336	COMPL. DATE	12/07/1961	TOTAL DEPTH	1920	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

WHITE, JACK OPERATING				918443									
MARTIN, ROSA		WELL #:		1	RRCID ->	257137	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3942 -	3948
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

MARTIN, ROSA		WELL #:		2	RRCID ->	266986	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)				85948 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STEPHENS						
ANDERSON PRODUCTION				022922									
MORRIS, VIRGIL "A"		WELL #:		5	RRCID ->	202368	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	3745	PERF.	3297 -	3305
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-		156 2		N	-0-			53
07	248 N	200	-0-	-48	-0-		200 2		N	-0-			53
08	93 N	71	-0-	-22	-0-		71 2		N	-0-			53
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-		227 2		N	-0-			53
10	186 N	133	-0-	-53	-0-		133 2		N	-0-			53
*11	128 N	128	-0-	-0-	-0-		125 2	3 9	N	3			56

AVAD OPERATING, LLC				037877									
SWENSON -B-		WELL #:		2	RRCID ->	070267	COMPL. DATE	12/30/1974	TOTAL DEPTH	4061	PERF.	1745 -	1750
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
AVAD OPERATING, LLC //CONT.// 037877														
SIKES-RANDALL WELL #: 2 RRCID -> 185535 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 2365 PERF. 2242 - 2250														
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974														
ACKERS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 216258 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3033 - 3038														
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-

CROWLEY, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 229069 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2120 - 2130														
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	13	-0-	13	-0-	13	13	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				N	-0-			-0-

GILMORE, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 229375 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 3862 - 3872														
06	14B2 EXT	93	-0-	93	-0-	93	7	1	86	2	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	34	-0-	34	-0-	127	2	1	32	2	N	-0-		-0-
08	127 N	-0-	-0-	-127	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-		-0-
*11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-		-0-

HILL, G. W. WELL #: 1R RRCID -> 237209 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 3942 - 3960														
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-

WARD, J. M. "1240" WELL #: 201 RRCID -> 237245 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3846 - 4070														
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974												
ALLAR WELL #: 3 RRCID -> 237247 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4159 - 4163												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
06		1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
07		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	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												
06		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3	N	-0-		-0-
07		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
08		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3	N	-0-		-0-
09		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3	N	-0-		-0-
*10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3	N	-0-		-0-
11		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												
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-		-0-
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2	N	-0-		-0-
08		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	N	-0-		-0-
09		9 N	4	-0-	-5	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10		3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2	N	-0-		-0-
11		5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-		-0-
TERRELL, J. C., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044691 COMPL. DATE 03/01/1952 TOTAL DEPTH 1472 PERF. N/A												
06		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
07		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-		-0-
08		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-		-0-
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	N	-0-		-0-
*11		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2	N	-0-		-0-
GHOLSON, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 047509 COMPL. DATE 11/16/1920 TOTAL DEPTH 3242 PERF. N/A												
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		88
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		88
08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		88
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
10		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		88
THOMPSON, H. C. UNIT WELL #: 8 B RRCID -> 052461 COMPL. DATE 11/01/1962 TOTAL DEPTH 1938 PERF. N/A												
06		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BRAKA OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 088563														
BLACK		WELL #: 1		RRCID -> 057122		COMPL. DATE 01/24/1974		TOTAL DEPTH 2000 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
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-

BLACK		WELL #: 2		RRCID -> 061448		COMPL. DATE 03/18/1975		TOTAL DEPTH 2713 PERF. N/A								
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-

BALLARD O. M.		WELL #: 1		RRCID -> 061706		COMPL. DATE 10/14/1973		TOTAL DEPTH 2307 PERF. N/A								
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-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 1		RRCID -> 073013		COMPL. DATE 06/13/1977		TOTAL DEPTH 1812 PERF. N/A								
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 3		RRCID -> 081798		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1724 - 1736								
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					-0-

GLASCOCK, GEO.		WELL #: 2		RRCID -> 081801		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1602 - 1606								
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-

COPELAND, SHALOR		WELL #: 1		RRCID -> 094065		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3324 - 3328								
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					17
07	62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					17
08	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					17
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					17
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-					17
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					17

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563														
COPELAND, SHALOR WELL #: 4 U RRCID -> 099914 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 3337 - 3342														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		N	-0-			-0-
07		93 N	16	-0-	-77	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08		93 N	27	-0-	-66	-0-	27	2		N	-0-			-0-
09		60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-			-0-

JENNINGS, G. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111234 COMPL. DATE 05/15/1982 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 3370 - 3626														
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
07		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2		N	-0-			-0-
08		124 N	61	-0-	-63	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09		120 N	63	-0-	-57	-0-	63	2		N	-0-			-0-
10		124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-

SCOTT, JOE WELL #: 3 RRCID -> 136646 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 3627 PERF. 3236 - 3244														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCOTT, JOE WELL #: 1 RRCID -> 136650 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3242 - 3252														
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	98	2		Y	-0-			-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2		Y	-0-			-0-
08		93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
09		90 N	61	-0-	-29	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2		Y	-0-			-0-
11		60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			-0-

MADO WELL #: 1 RRCID -> 136651 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3230 - 3239														
06		750 N	601	-0-	-149	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
07		558 N	418	-0-	-140	-0-	418	2		Y	-0-			-0-
08		558 N	396	-0-	-162	-0-	396	2		Y	-0-			-0-
09		600 N	371	-0-	-229	-0-	371	2		Y	-0-			-0-
10		403 N	149	-0-	-254	-0-	149	2		Y	-0-			-0-
11		390 N	137	-0-	-253	-0-	137	2		Y	-0-			-0-

MADO WELL #: 2 RRCID -> 136653 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3374 - 3390														
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	124	2		Y	-0-			-0-
07		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
08		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
09		120 N	76	-0-	-44	-0-	76	2		Y	-0-			-0-
10		93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2		Y	-0-			-0-
11		90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2		Y	-0-			-0-

MASSENBURG WELL #: 1 RRCID -> 136655 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3370 - 3376														
06		210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		Y	-0-			103
07		155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-			103
08		155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2		Y	-0-			103
09		150 N	98	-0-	-52	-0-	98	2		Y	-0-			103
10		124 N	39	-0-	-85	-0-	39	2		Y	-0-			103
11		90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2		Y	-0-			103

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563												
BALLARD-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 159321 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 1998 PERF. 1885 - 1961												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
06		540 N	346	-0-	-194	-0-	346	2		N	-0-	151
07		371 N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2 9	N	2	153
08		341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2		N	-0-	153
09		360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		N	-0-	153
10		372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-	153
*11		327 N	327	-0-	-0-	-0-	304	2	23 9	N	21	174

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 177456 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1445 - 1453												
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-	-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-	-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	-0-
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-	-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
*11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-

CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 185024 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1448 - 1464												
06		90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-	-0-
07		93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-	-0-
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-	-0-
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		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-	-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: 11 RRCID -> 206354 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 4008 - 4040												
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-	-0-
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2		N	-0-	-0-

ANJEVAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209244 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4030 - 4110												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-

BLOXOM-HEAD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224268 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 2134 - 2136												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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-

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 275325 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3840 - 3848												
06		690 N	256	-0-	-434	-0-	256	2		N	-0-	56
07		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	56
08		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-	56
09		518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2		N	-0-	56
10		837 N	432	-0-	-405	-0-	432	2		N	-0-	56
11		660 N	529	-0-	-131	-0-	529	2		N	-0-	56

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS													
BRAKA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 088563													
LEDBETTER 'SOUTH' WELL #: 1 RRCID -> 277558 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3816 - 3842													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1560 N	1556	-0-	-4	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
07	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2		N	-0-			-0-
08	1581 N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
09	1560 N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2		N	-0-			-0-
10	1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	1459	-0-	-11	-0-	1459	2		N	-0-			-0-

COPELAND RANCH B WELL #: 29 RRCID -> 279936 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A													
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COPELAND RANCH A WELL #: 30 RRCID -> 281500 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 2732 PERF. 1672 - 1678													
11	2000	NO RPT	-0-	-2000	-0-				N	NO RPT			-0-

BRECK OPERATING CORP. 089974													
DUNIGAN WELL #: 1 RRCID -> 113367 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 4045 - 4052													
06	630 N	616	-0-	-14	-0-	40	1	576	2	N	-0-		-0-
07	651 N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	2	N	-0-		-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	N	-0-		-0-
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	40	1	567	2	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-		-0-
*11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	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													
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
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-

CONNER, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 114703 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 4370 PERF. 3102 - 3164													
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	12 N	6	-0-	-6	-0-	6	2		N	-0-			-0-

CONNER, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 115830 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3088 - 3162													
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
10	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	2		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	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
06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-			-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
09	360 N	244	-0-	-116	-0-	244	2		N	-0-			-0-
10	651 N	282	-0-	-369	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	270 N	44	-0-	-226	-0-	44	2		N	-0-			-0-

AKIN-WRIGHT "B" WELL #: 1 RRCID -> 132706 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3010 - 3095													
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	150 N	41	-0-	-109	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-

ARIN-WRIGHT "B" WELL #: 2 RRCID -> 132707 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3092 - 3142													
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
09	180 N	48	-0-	-132	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-

SQUYRES WELL #: 1 RRCID -> 210297 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4079 - 4087													
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			163
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			163
08	93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			163
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2		N	-0-			163
10	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			163
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	95	2	12 9	N	11			174

BRIDWELL OIL CO. 092480													
MUELLER, KATEY WELL #: 1 RRCID -> 226009 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3264 - 3280													
06	870 N	823	-0-	-47	-0-	823	2		N	-0-			68
07	930 N	655	-0-	-275	-0-	655	2		N	-0-			68
08	930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2		N	-0-			68
09	810 N	636	-0-	-174	-0-	636	2		N	-0-			68
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			68
*11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			68

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P. 105675													
RUSH, R.L. WELL #: 1AB RRCID -> 118293 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3825 - 3831													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2016 - P/A 10/19/16													

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BURTON SERVICES, INC. 112251														
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 098711 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 3949 - 3965														
06		90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
08		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
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		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-

NOLEN WELL #: 1 RRCID -> 167046 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3560 - 3888														
06		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2		N	-0-			20
07		1333 N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2		N	-0-			20
08		1333 N	860	-0-	-473	-0-	860	2		N	-0-			20
09		1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1113	2		N	-0-			20
10		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170	2		N	-0-			20
*11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			20

CC OIL & GAS 140617														
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 048747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2060 PERF. 2040 - 2060														
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 133238 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 1990 PERF. 1833 - 1848														
06		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
07		155 N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08		155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-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														
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16

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

DELTA OIL & GAS LTD. 213703																
WINSTON, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 032821 COMPL. DATE 06/06/1960 TOTAL DEPTH 4090 PERF. N/A																
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3		N	-0-					-0-
07	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3		N	-0-					-0-
08	1488	N	1327	-0-	-161	-0-	1327	3		N	-0-					-0-
09	1440	N	853	-0-	-587	-0-	853	3		N	-0-					-0-
10	1488	N	754	-0-	-734	-0-	754	3		N	-0-					-0-
11	1290	N	928	-0-	-362	-0-	928	3		N	-0-					-0-

WINSTON, BLANCHE "A" WELL #: 1A RRCID -> 032888 COMPL. DATE 06/30/1960 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A																
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3		N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-					-0-

KELLY R. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 062697 COMPL. DATE 03/01/1975 TOTAL DEPTH 4257 PERF. N/A																
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2015 - PLUGGED 11/20/15																

KELLY R.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 063683 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A																
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3		Y	-0-					-0-
07	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	3		Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3		Y	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	3		Y	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		Y	-0-					-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703
 SPEED S.T. MRS WELL #: 1 RRCID -> 063701 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 4081 PERF. 3962 - 0

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
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1076	3	36	9	N	33					106
07	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1176	3	36	9	N	33					139
08	1116 N	958	-0-	-158	-0-	938	3	20	9	N	18					157
09	1110 N	602	-0-	-508	-0-	578	3	24	9	N	22					179
10	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1118	3	21	9	N	19	144	1			54
*11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	960	3	32	9	N	29					83

STEPHENS, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 071166 COMPL. DATE 03/01/1977 TOTAL DEPTH 3295 PERF. N/A

06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
10	403 N	208	-0-	-195	-0-	208	3			N	-0-					-0-
11	390 N	184	-0-	-206	-0-	184	3			N	-0-					-0-

HOLT, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 074010 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

06	1230 N	1141	-0-	-89	-0-	1126	3	15	9	N	14					144
07	1209 N	1029	-0-	-180	-0-	1017	3	12	9	N	11					155
08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	1005	3	9	9	N	8					163
09	1140 N	1098	-0-	-42	-0-	1089	3	9	9	N	8					171
10	1023 N	613	-0-	-410	-0-	612	3	1	9	N	1	116	1			56
11	990 N	906	-0-	-84	-0-	905	3	1	9	N	1					57

GRANBERRY-GANDY WELL #: 1 RRCID -> 075003 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 3296 PERF. N/A

06	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	434 N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	372 N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	420 N	331	-0-	-89	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	403 N	196	-0-	-207	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	360 N	182	-0-	-178	-0-	182	3			N	-0-					-0-

LINK RANCH "E" WELL #: 3 RRCID -> 104462 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1990 - 1994

06	870 N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
09	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
10	992 N	973	-0-	-19	-0-	973	3			N	-0-					-0-
11	1020 N	957	-0-	-63	-0-	957	3			N	-0-					-0-

ROGERS, JOE "B" WELL #: 2 RRCID -> 121853 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3180 - 3204

06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

KIGHT, JUDITH WINSTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130758 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3960 - 3970

06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
ROGERS,JOE "E" WELL #: 1 RRCID -> 131365 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 3287 PERF. 3227 - 3287															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE			
06		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	58			
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-	58			
08		217 N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-	58			
09		240 N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-	58			
10		248 N	194	-0-	-54	-0-	194	3		N	-0-	58			
11		210 N	143	-0-	-67	-0-	143	3		N	-0-	58			

LINK NW 52 WELL #: 1 RRCID -> 173124 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 4266 PERF. 2609 - 2635															
06		480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-	-0-			
07		527 N	371	-0-	-156	-0-	371	3		N	-0-	-0-			
08		465 N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-	-0-			
09		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-	-0-			
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3		N	-0-	-0-			
*11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	3		N	-0-	-0-			

MOON RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 177300 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3677 - 3687															
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-			

LINK "O" WELL #: 2 RRCID -> 183298 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2780 - 2802															
06		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-	-0-			
07		372 N	297	-0-	-75	-0-	297	3		N	-0-	-0-			
08		403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3		N	-0-	-0-			
09		600 N	571	-0-	-29	-0-	571	3		N	-0-	-0-			
10		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-	-0-			
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-	-0-			

CORBETT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 193559 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3125 - 3135															
06		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1454	3	36	9	Y	33	31	1	8
07		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1420	3	35	9	Y	32	31	1	9
08		1612 N	1396	-0-	-216	-0-	1361	3	35	9	Y	32	31	1	10
09		1500 N	1350	-0-	-150	-0-	1318	3	32	9	Y	29	31	1	8
10		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1334	3	35	9	Y	32	31	1	9
11		1350 N	1310	-0-	-40	-0-	1274	3	36	9	Y	33	31	1	11

LINK SE-53 WELL #: 3 RRCID -> 202407 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2771 - 2801															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-	-0-		-0-
07		310 N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-	-0-		-0-
08		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-	-0-		-0-
09		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-	-0-		-0-
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	298	3	11	9	N	10			10
*11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-	-0-		10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703												
LINK NE-53 WELL #: 3 RRCID -> 211190 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 2989 PERF. 2688 - 2722												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
06		540 N	334	-0-	-206	-0-	334 3			N	-0-	-0-
07		589 N	357	-0-	-232	-0-	357 3			N	-0-	-0-
08		465 N	276	-0-	-189	-0-	276 3			N	-0-	-0-
09		330 N	299	-0-	-31	-0-	299 3			N	-0-	-0-
10		372 N	32	-0-	-340	-0-	32 3			N	-0-	-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-	-0-

LINK NW-57 WELL #: 4 RRCID -> 222092 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2762 - 2776												
06		946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-	-0-
07		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 3			N	-0-	-0-
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3			N	-0-	-0-
09		960 N	721	-0-	-239	-0-	721 3			N	-0-	-0-
10		992 N	720	-0-	-272	-0-	720 3			N	-0-	-0-
11		720 N	603	-0-	-117	-0-	603 3			N	-0-	-0-

GARLAND COODY WELL #: 1 RRCID -> 241839 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2615 - 2689												
06		720 N	704	-0-	-16	-0-	704 3			N	-0-	-0-
07		1085 N	585	-0-	-500	-0-	585 3			N	-0-	-0-
08		961 N	774	-0-	-187	-0-	774 3			N	-0-	-0-
09		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3			N	-0-	-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 3			N	-0-	-0-
*11		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3			N	-0-	-0-

ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 245557 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 4385 PERF. 3235 - 3275												
06		2160 N	1209	-0-	-951	-0-	1209 3			N	-0-	-0-
07		2170 N	1611	-0-	-559	-0-	1611 3			N	-0-	-0-
08		2077 N	1884	-0-	-193	-0-	1884 3			N	-0-	-0-
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 3			N	-0-	-0-
10		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3			N	-0-	-0-
*11		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968 3			N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 249647 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3731 - 3735												
06		960 N	700	-0-	-260	-0-	700 3			N	-0-	-0-
07		1116 N	995	-0-	-121	-0-	995 3			N	-0-	-0-
08		1023 N	943	-0-	-80	-0-	943 3			N	-0-	-0-
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3			N	-0-	-0-
10		992 N	929	-0-	-63	-0-	929 3			N	-0-	-0-
11		900 N	642	-0-	-258	-0-	642 3			N	-0-	-0-

COOK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 259342 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3223 - 3300												
06		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3			N	-0-	-0-
07		837 N	776	-0-	-61	-0-	776 3			N	-0-	-0-
08		806 N	804	-0-	-2	-0-	804 3			N	-0-	-0-
09		780 N	763	-0-	-17	-0-	763 3			N	-0-	-0-
10		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3			N	-0-	-0-
11		780 N	764	-0-	-16	-0-	764 3			N	-0-	-0-

EVERETT WELL #: 4 RRCID -> 260236 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3270 - 3273												
06		1440 N	1017	-0-	-423	-0-	1017 3			N	-0-	-0-
07		1426 N	1274	-0-	-152	-0-	1274 3			N	-0-	-0-
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 3			N	-0-	-0-
09		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 3			N	-0-	-0-
10		1271 N	1256	-0-	-15	-0-	1256 3			N	-0-	-0-
11		1230 N	1113	-0-	-117	-0-	1113 3			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
DELTA OIL & GAS LTD. //CONT.// 213703															
JACKSON RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 260860 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 3892 - 3966															
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
06		570 N	432	-0-	-138	-0-	432	3			N	-0-			-0-
07		496 N	178	-0-	-318	-0-	178	3			N	-0-			-0-
08		465 N	328	-0-	-137	-0-	328	3			N	-0-			-0-
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-			-0-
*11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-

R. J. KELLY '428' WELL #: 1 RRCID -> 275778 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 3890 - 3945															
06		1290 N	1093	-0-	-197	-0-	1076	3	17	9	N	15			161
07		1147 N	1055	-0-	-92	-0-	1043	3	12	9	N	11			172
08		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1006	3	8	9	N	7			179
09		1080 N	890	-0-	-190	-0-	882	3	8	9	N	7			186
10		1054 N	817	-0-	-237	-0-	800	3	17	9	N	15			201
11		990 N	785	-0-	-205	-0-	781	3	4	9	N	4			205

SPRAGIN WELL #: 2 RRCID -> 276064 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3454 - 3460															
06		600 N	468	-0-	-132	-0-	468	3			N	-0-			-0-
07		620 N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-			-0-
08		589 N	497	-0-	-92	-0-	497	3			N	-0-			-0-
09		485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-			-0-
10		527 N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-			-0-
11		480 N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-			-0-

JUDITH WINSTON KIGHT WELL #: 1U RRCID -> 279728 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 4182 PERF. 2784 - 2794															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005 COMPTON "53" WELL #: 1 RRCID -> 190434 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3856 - 3860															
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-

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															
06		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-			-0-
07		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			-0-
08		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-
09		210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-			-0-
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.//		85948 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS				
E.C. HINDMAN OIL AND GAS		//CONT.//		238196									
BUCKLER		WELL #:		2L	RRCID ->	165006	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	4521	PERF.	4046 -	4076
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	
06		510 N	421	-0-	-89	-0-	421 2	N	-0-			-0-	
07		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2	N	-0-			-0-	
08		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2	N	-0-			-0-	
09		420 N	392	-0-	-28	-0-	392 2	N	-0-			-0-	
10		496 N	468	-0-	-28	-0-	468 2	N	-0-			-0-	
*11		536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-			-0-	

WALKER, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	171897	COMPL. DATE	01/19/1999	TOTAL DEPTH	4184	PERF.	4070 -	4094
06		433 N	433	-0-	-0-	-0-	427 2	6 9 N	5			56	
07		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2	N	-0-			56	
08		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2	N	-0-			56	
09		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2	N	-0-			56	
10		465 N	388	-0-	-77	-0-	387 2	1 9 N	1			57	
11		450 N	147	-0-	-303	-0-	146 2	1 9 N	1			58	

HILL, JIMMY R.		WELL #:		2	RRCID ->	197839	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3089 -	3097
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
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-	

EASTLAND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		239726	RRCID ->	075005	COMPL. DATE	11/29/1977	TOTAL DEPTH	4079	PERF.	N/A	
HAGAMAN RANCH				1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

HAGAMAN-JENNINGS		WELL #:		1	RRCID ->	102980	COMPL. DATE	11/01/1982	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3050 -	3064
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

SWENSON RANCH "A"		WELL #:		1AA	RRCID ->	171475	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	3235	PERF.	2588 -	2594
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
ECHOLS OIL COMPANY, L.L.C. 240200												
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 087964 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 3310 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
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-		119
07	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		119
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		119
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-		119
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		119
*11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-		119

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 093735 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3218 - 3258												
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		25
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		Y	-0-		25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		25
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		25
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1 9	Y	1		26
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		26

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 101291 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3126 - 3146												
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-		25
07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-		25
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		25
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		25
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1 9	Y	1		26
*11	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		Y	-0-		26

ECHOLS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 185505 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 4022 - 4026												
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
07	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-		-0-
08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	3		N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	3		N	-0-		-0-
11	240 N	20	-0-	-220	-0-	20	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 211451 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3938 - 3950												
06	60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-		-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-		-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
*11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 12 RRCID -> 233637 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 1523 PERF. 1455 - 1460												
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-		-0-

ECHOLS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 236834 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 2712 PERF. 1542 - 1550												
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-		-0-
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-
*11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	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, C. M. WELL #: 6 RRCID -> 246252 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 4533 PERF. 3988 - 4260												
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	EOM BALANCE
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-	-0-
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-	-0-
08	186 N	59	-0-	-127	-0-	59	3			N	-0-	-0-
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-	-0-
10	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

FAMBRO, A & SONS LAND&CATTLE CO. 261250												
FAMBRO, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 018348 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 1808 - 1812												
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAMBROUGH, TIM D. 261260												
FAMBROUGH WELL #: 2 RRCID -> 064999 COMPL. DATE 11/22/1975 TOTAL DEPTH 2071 PERF. N/A												
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-	-0-
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-	-0-
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-	-0-
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-	-0-
*10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FAMBROUGH WELL #: 3 RRCID -> 065043 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1818 - 0												
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-	-0-
*10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COX DENA WELL #: 1 RRCID -> 065088 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 2038 PERF. N/A												
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	-0-
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-	-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
FAMBROUGH, TIM D. //CONT.// 261260															
FAMBROUGH WELL #: 4 RRCID -> 065682 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			-0-
*08		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
09		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FLOURNOY, RUSSELL B. 274065															
FLOURNEY WELL #: 1 RRCID -> 062242 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
06		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-			-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
08		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
09		150 N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-			-0-
10		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

FLOURNEY WELL #: 2 RRCID -> 063245 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 1944 PERF. N/A															
06		30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
08		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11		14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT			-0-

FOAG, INC. 274964															
DULANEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 196058 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 2026 - 2034															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

LANDON WELL #: 1 RRCID -> 231111 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3704 - 3714															
06		420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-			54
07		434 N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-			54
08		434 N	365	-0-	-69	-0-	365	2			N	-0-			54
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-			54
10		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			54
*11		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	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															
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875												
PARKS, J. W. -A- WELL #: 50 RRCID -> 239790 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2030 - 2035												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
									AMT	AMT	M	BALANCE
									CODE	CODE		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

PARKS, J. W. A WELL #: 106 RRCID -> 251861 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3141 - 3221												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

HOUSTON, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 260856 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 3352 PERF. 2052 - 2088												
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-		2	2	18	9	199
07		868 N	-0-	-0-	-868	-0-						64
08		868 N	85	-0-	-783	-0-		53	2	32	9	93
09		635 N	635	-0-	-0-	-0-		600	2	35	9	125
*10		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-		1361	2	39	9	160
*11		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-		1649	2	34	9	191

FRONTIER RESOURCES, INC. 287200												
SMITH KING W. A WELL #: 1 RRCID -> 059669 COMPL. DATE 09/22/1974 TOTAL DEPTH 4470 PERF. N/A												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	689					Y	-0-

MOSELEY-TOLLIVER WELL #: 1 RRCID -> 137645 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3764 - 3801												
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

G E OPERATING, INC. 292166												
CORBETT WELL #: 1 RRCID -> 128922 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4159 - 4162												
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
GERRY-MAC OIL, INC. 302025														
LEA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201215 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3930 PERF. 1860 - 1864														
M O	ALLOW 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
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			132
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			132
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			132
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			132
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			132
*11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	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														
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

BLACK 1176 WELL #: 2 RRCID -> 267888 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 4156 PERF. 4044 - 4060														
06	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-			-0-
08	403 N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-			-0-
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			-0-
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-			-0-

HOWELL, VIRGINIA C. ESTATE OF 406652														
GLENN MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 064080 COMPL. DATE 10/08/1975 TOTAL DEPTH 4152 PERF. N/A														
06	600 N	204	-0-	-396	-0-	204	2			N	-0-			98
07	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			N	-0-			98
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-			98
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			98
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			98
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	566	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16														

INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940														
THOMAS-FRANK "A" WELL #: 1 RRCID -> 081822 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4448 PERF. 4412 - 4427														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
ITX CORPORATION 427179															
FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 212977 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1834 - 1839															
M	O	ALLOW 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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-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															
06	1050	N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-			-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
08	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-			-0-
09	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-			-0-

MOK WELL #: 1WD RRCID -> 111135 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 759 - 769															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

ROGERS, R.M. "D" WELL #: 24 RRCID -> 125546 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3833 - 4078															
06	750	N	654	-0-	-96	-0-	654	2			N	-0-			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-			-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
10	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-			-0-
11	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	2			N	-0-			-0-

WARD, J. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 139853 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3155 - 3198															
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			30
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			30
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			30
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			30
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			30
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-			30

R.M. ROGERS -Z- WELL #: 4 RRCID -> 273514 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 1756 PERF. 1477 - 1493															
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
09	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-			-0-
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-			-0-
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC //CONT.// 430677														
BOB GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277654 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 4298 PERF. 4155 - 4179														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	378	-0-	378	426	369	2	9	9	N	8		60
07	DLQ	G-10	2185	-0-	2185	2611	1965	2	220	9	N	200		260
08		3100 N	2326	-0-	-774	1837	2181	2	145	9	N	132	334 1	58
09		3000 N	2280	-0-	-720	1117	2164	2	116	9	N	105		163
10		2989 N	1872	-0-	-1117	-0-	1742	2	130	9	N	118	171 1	110
11		2250 N	1979	-0-	-271	-0-	1888	2	91	9	N	83		193

KEATING ENERGY, INC. 453142														
TAYLOR, R. S. WELL #: 3 RRCID -> 073096 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A														
06		60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-		-0-
07		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-		-0-
08		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-		-0-
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	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-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141318 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3782 - 3798														
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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-

HARRIS, MAGGIE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171499 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3775 - 3776														
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			Y	-0-		-0-
07		2232 N	2195	-0-	-37	-0-	2195	2			Y	-0-		-0-
08		2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			Y	-0-		-0-
09		2250 N	2202	-0-	-48	-0-	2202	2			Y	-0-		-0-
10		2201 N	2184	-0-	-17	-0-	2184	2			Y	-0-		-0-
*11		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-		-0-

HARRIS, MAGGIE WELL #: 3 RRCID -> 172659 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 3777 PERF. 2061 - 2071														
06		15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
07		12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
08		15 N	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-		-0-
09		12 N	11	-0-	-1	-0-	11	2			Y	-0-		-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
*11		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-		-0-

WHALEN-WILSON WELL #: 2 RRCID -> 239993 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3876 - 3938														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	8
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	7
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	6
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	5
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5	3

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
KEATING ENERGY, INC. //CONT.// 453142														
HARRIS, MAGGIE WELL #: 4 RRCID -> 261864 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3746 - 3758														
M O	ALLOW 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
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-			-0-
07	1736 N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			Y	-0-			-0-
08	1922 N	1652	-0-	-270	-0-	1652	2			Y	-0-			-0-
09	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			Y	-0-			-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-			-0-
*11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-			-0-

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741														
GOGGAN WELL #: 1 RRCID -> 051219 COMPL. DATE 08/01/1971 TOTAL DEPTH 4185 PERF. N/A														
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-			40
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-			40
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			40
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			40
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			40
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			40

SHALOR-COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 094304 COMPL. DATE 07/23/1981 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 3242 - 3247														
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-

KRAMER OPERATING, LLC 476586														
STROUD, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 055912 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 3086 PERF. N/A														
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	133	3	18	9	N	16			91
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	169	3	3	9	N	3			94
08	186 N	86	-0-	-100	-0-	73	3	13	9	N	12			106
09	150 N	83	-0-	-67	-0-	66	3	17	9	N	15			121
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	157	3	26	9	N	24			145
*11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	143	3	15	9	N	14			159

MARJAC OIL COMPANY, INC. 526262														
BINNEY 69 WELL #: 1 RRCID -> 182308 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 4069 PERF. 3695 - 3706														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
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

COODY "50" WELL #: 1 RRCID -> 196773 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 2401 PERF. 2047 - 2058														
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	509	2	13	9	N	12			172
07	567 N	567	-0-	-0-	-0-	552	2	15	9	N	14			186
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	N	1	153	1	34
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13			47
10	558 N	545	-0-	-13	-0-	534	2	11	9	N	10			57
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	512	2	14	9	N	13			70

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARJAC OIL COMPANY, INC. //CONT.// 526262												
LINK SW-57 WELL #: 1 RRCID -> 197803 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2731 - 2799												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2016 - P/A 08/16/2016												
LINK "58" WELL #: 3 RRCID -> 216227 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2704 - 2755												
06		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-
07		124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
09		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-
LINK "58" WELL #: 4 RRCID -> 225912 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2717 - 2743												
06		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-
07		279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-
08		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-
11		270 N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-
LINK "58" WELL #: 5 RRCID -> 226011 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2704 - 756												
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-
MORALES "55" WELL #: 1 RRCID -> 245658 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 4334 PERF. 2230 - 2236												
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	178	2	17	9	N	82
07		279 N	167	-0-	-112	-0-	155	2	12	9	N	93
08		279 N	194	-0-	-85	-0-	190	2	4	9	N	97
09		252 N	252	-0-	-0-	-0-	234	2	18	9	N	113
10		343 N	343	-0-	-0-	-0-	266	2	77	9	N	183
11		180 N	128	-0-	-52	-0-	127	2	1	9	N	20
LINK "SW57" WELL #: 2 RRCID -> 251487 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 4138 PERF. 3200 - 3228												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2016 - P/A 08/10/16												
MORALES "55" WELL #: 2 RRCID -> 260864 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2210 - 2216												
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-
07		186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			N	-0-
08		186 N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-
09		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880												
YATES WELL #: 5 RRCID -> 111750 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 2746 - 2766												
M O	ALLOW 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
06	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-	-0-
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	-0-
*11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-	-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 111751 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3908 - 3918												
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	40	1	50	2	N	-0-	-0-
07	248 N	96	-0-	-152	-0-	40	1	56	2	N	-0-	-0-
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	N	-0-	-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	40	1	71	2	N	-0-	-0-
10	93 N	53	-0-	-40	-0-	40	1	13	2	N	-0-	-0-
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	40	1	15	2	N	-0-	-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 111761 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 4039 - 4154												
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-	-0-
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	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												
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 051897 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A												
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-	-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	-0-
11	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-	-0-

FAMBRO, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 054265 COMPL. DATE 11/20/1972 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A												
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-	-0-
07	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-	-0-
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	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
MCNALLEN OIL CO., INC. //CONT.// 555040															
FAMBRO J. M. WELL #: 5 RRCID -> 062240 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 1870 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
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-

MOGUL RESOURCES, LLC 573657															
STUARD, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 075259 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 1911 PERF. 1454 - 1457															
06		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			-0-
07		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
08		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			-0-
*10		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STUARD, J. B. WELL #: 7 RRCID -> 075904 COMPL. DATE 03/27/1953 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2055 - 2066															
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
09		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*10		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 162480 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4074 - 4078															
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			12
07		11 N	5	-0-	-6	-0-	5	2			N	-0-			12
08		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
09		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-			12
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			12
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-			12

LAKE PASTURE WELL #: M 1 RRCID -> 188131 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 450 PERF. 318 - 326															
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS)		//CONT.// 85948 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
PARKER ENERGY COMPANY		//CONT.// 640154													
MARTIN		WELL #: 23		RRCID -> 201357		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 328 - 331					
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 10		RRCID -> 201359		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 475		PERF. 320 - 322					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 9		RRCID -> 201361		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 327 - 329					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 8		RRCID -> 201362		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 324 - 326					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
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

MARTIN		WELL #: 6		RRCID -> 201366		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 450		PERF. 330 - 332					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

MARTIN		WELL #: 19		RRCID -> 201379		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 451		PERF. 324 - 326					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTIN		WELL #: 20		RRCID -> 201380		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 420		PERF. 312 - 322					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
 PARKER ENERGY COMPANY //CONT.// 640154
 MARTIN WELL #: 22 RRCID -> 201920 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 430 PERF. 236 - 240

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE WELL #: 14 RRCID -> 203471 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 415 PERF. 316 - 319

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE WELL #: 12 RRCID -> 204319 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 450 PERF. 321 - 326

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE WELL #: 17 RRCID -> 207089 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 423 PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PARKS, RHONE INC. 641520
 PARKS, TED WELL #: 1 RRCID -> 121494 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3112 - 3270

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 185437 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3980 - 4038

06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	103	2	2	9	N	2				36
07	124 N	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	N	2				38
08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2				40
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	103	2	2	9	N	2				42
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2	9	N	2				44
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				44

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
PARKS, RHONE INC. //CONT.// 641520														
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 228929 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2238 - 2244														
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
06		150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-			-0-
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08		310 N	26	-0-	-284	-0-	26	2		N	-0-			-0-
09		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 236860 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 3930 - 3940														
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-			-0-
08		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09		30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			-0-

HARRIS, ROY L. WELL #: 4 RRCID -> 237111 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 2143 - 2576														
06		720 N	690	-0-	-30	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
07		744 N	720	-0-	-24	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
08		744 N	740	-0-	-4	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		Y	-0-			-0-
10		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2		Y	-0-			-0-
11		720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-				Y	NO RPT			-0-

JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 239782 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 4032 - 4040														
06		4742	4742	-0-	-0-	-0-	4733	2	9 9	N	8			38
07		5037	5037	-0-	-0-	-0-	5031	2	6 9	N	5			43
08		5044	5044	-0-	-0-	-0-	5037	2	7 9	N	6			49
09		4888	4888	-0-	-0-	-0-	4882	2	6 9	N	5			54
10		5079	5079	-0-	-0-	-0-	5072	2	7 9	N	6			60
11		2370	NO RPT	-0-	-2370	-0-				N	NO RPT			60

LANGFORD "62" WELL #: 1 RRCID -> 242535 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 3802 - 3966														
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

PETEX RUBY 659782 WELL #: 1 RRCID -> 069398 COMPL. DATE 12/11/1976 TOTAL DEPTH 3982 PERF. 3941 - 0														
06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
07		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
08		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2		N	-0-			-0-
09		1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-			-0-
*11		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
DEAN WELL #: 1 RRCID -> 073828 COMPL. DATE 09/29/1977 TOTAL DEPTH 4217 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
06		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2		N	-0-	-0-
07		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2		N	-0-	-0-
08		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2		N	-0-	-0-
09		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-	-0-
10		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-	-0-
*11		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2		N	-0-	-0-

RUBY WELL #: 2 RRCID -> 074214 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A												
06		1200 N	691	-0-	-509	-0-	691	2		N	-0-	-0-
07		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2		N	-0-	-0-
08		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2		N	-0-	-0-
09		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2		N	-0-	-0-
10		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2		N	-0-	-0-
*11		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		N	-0-	-0-

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 077969 COMPL. DATE 04/11/1977 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3999 - 4008												
06		810 N	689	-0-	-121	-0-	689	2		N	-0-	-0-
07		949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-	-0-
08		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		N	-0-	-0-
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		N	-0-	-0-
10		961 N	885	-0-	-76	-0-	885	2		N	-0-	-0-
11		900 N	841	-0-	-59	-0-	841	2		N	-0-	-0-

MT 7 RANCH WELL #: 2 RRCID -> 097253 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 4074 PERF. 3888 - 3891												
06		2250 N	995	-0-	-1255	-0-	995	2		Y	-0-	8
07		2325 N	2036	-0-	-289	-0-	2036	2		Y	-0-	8
08		2945 N	1993	-0-	-952	-0-	1993	2		Y	-0-	8
09		2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2		Y	-0-	8
10		2046 N	1855	-0-	-191	-0-	1813	2	42	9	Y	46
11		1920 N	1519	-0-	-401	-0-	1504	2	15	9	Y	60

TAYLOR, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 111745 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3998 - 4006												
06		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2		N	-0-	-0-
07		1333 N	1276	-0-	-57	-0-	1276	2		N	-0-	-0-
08		1395 N	1230	-0-	-165	-0-	1230	2		N	-0-	-0-
09		1290 N	1249	-0-	-41	-0-	1249	2		N	-0-	-0-
10		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2		N	-0-	-0-
*11		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2		N	-0-	-0-

FAMBRO, ALEX "A" WELL #: 1 RRCID -> 114709 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 3944 - 3998												
06		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-
08		124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2		N	-0-	-0-
09		120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-	-0-
10		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2		N	-0-	-0-
*11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	-0-

FAMBRO B WELL #: 1B RRCID -> 118589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3938 PERF. 3880 - 3883												
06		690 N	566	-0-	-124	-0-	566	2		N	-0-	-0-
07		682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2		N	-0-	-0-
08		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-	-0-
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-
10		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		N	-0-	-0-
11		810 N	735	-0-	-75	-0-	735	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS											
PETEX //CONT.// 659782											
HARRIS-FAMBRO WELL #: 1 RRCID -> 118597 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 3949 PERF. 3937 - 3942											
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
06		1080 N	959	-0-	-121	-0-	959 2	N	-0-		-0-
07		1054 N	991	-0-	-63	-0-	991 2	N	-0-		-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
09		960 N	949	-0-	-11	-0-	949 2	N	-0-		-0-
10		992 N	920	-0-	-72	-0-	920 2	N	-0-		-0-
11		990 N	843	-0-	-147	-0-	843 2	N	-0-		-0-

ELLIOTT WELL #: 4 RRCID -> 119238 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 3972 PERF. 3628 - 3636											
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-		-0-
07		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
08		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-		-0-
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		-0-
10		62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11		60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2	N	-0-		-0-

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 119240 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3179 - 3187											
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-

WOMBLE WELL #: 1 RRCID -> 120507 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4007 - 4061											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

MT 7 RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 122881 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 3740 - 3949											
06		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
08		62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2	N	-0-		-0-
*11		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	N	-0-		-0-

GILMER, ANNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4211 PERF. 3741 - 3885											
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-

VICK WELL #: 157 RRCID -> 134851 COMPL. DATE 04/15/1990 TOTAL DEPTH 4057 PERF. 3872 - 3874											
06		720 N	698	-0-	-22	-0-	698 2	N	-0-		-0-
07		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		-0-
08		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727 2	N	-0-		-0-
09		690 N	358	-0-	-332	-0-	358 2	N	-0-		-0-
10		744 N	734	-0-	-10	-0-	734 2	N	-0-		-0-
11		690 N	565	-0-	-125	-0-	565 2	N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
KNIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 140220 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 3629 - 3637															
M	O	ALLOW 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	305					N	NO RPT			-0-
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-

THOMAS WELL #: 1L RRCID -> 146249 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3941 - 4040															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CORBETT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 150457 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 3928 - 3936															
06	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	1052	2			N	-0-			-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-			-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
11	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	1046	2			N	-0-			-0-

HUNTER, L. WELL #: 1 RRCID -> 151348 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3996 - 4006															
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	44	2	1	9	Y	1			2
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	37	2	2	9	Y	2			4
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	42	2	2	9	Y	2			6
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-	6	1	-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1	9	Y	1			1
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-			1

HUNTER, L. WELL #: 2 RRCID -> 157276 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 3968 - 3988															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMAS WELL #: 5L RRCID -> 160446 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3852 - 3852															
06	2190	N	2188	-0-	-2	-0-	2188	2			Y	-0-			-0-
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-			-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-			-0-
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-			-0-
10	2325	N	1556	-0-	-769	-0-	1556	2			Y	-0-			-0-
11	2190	N	1479	-0-	-711	-0-	1479	2			Y	-0-			-0-

ALLAR COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 163968 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2550 - 2580															
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
MCCLenny UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186422 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3543 - 3544												
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
06		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		-0-
07		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430 2		N	-0-		-0-
08		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 2		N	-0-		-0-
09		1320 N	1193	-0-	-127	-0-	1193 2		N	-0-		-0-
10		1426 N	498	-0-	-928	-0-	498 2		N	-0-		-0-
11		1350 N	1267	-0-	-83	-0-	1267 2		N	-0-		-0-

FAMBRO, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 198399 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4024 - 4047												
06		150 N	134	-0-	-16	-0-	134 2		N	-0-		46
07		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-		46
08		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581 2		N	-0-		46
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		N	-0-		46
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2		N	-0-		46
*11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-		46

ROGERS "2035" WELL #: 1 RRCID -> 200800 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4102 - 4124												
06		1050 N	830	-0-	-220	-0-	830 2		N	-0-		-0-
07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-		-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		-0-
09		983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-		-0-
10		1364 N	901	-0-	-463	-0-	901 2		N	-0-		-0-
11		1140 N	996	-0-	-144	-0-	996 2		N	-0-		-0-

CURRY "2023" WELL #: 1 RRCID -> 201917 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3886 - 3894												
06		510 N	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-		55
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		55
08		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		55
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		55
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-		55
*11		530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-		55

SEKULA WELL #: 1 RRCID -> 203447 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3996 - 4002												
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 203474 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 4040 - 4045												
06		780 N	611	-0-	-169	-0-	611 2		N	-0-		20
07		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 2		N	-0-		20
08		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 2		N	-0-		20
09		765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2		N	-0-		20
10		868 N	796	-0-	-72	-0-	796 2		N	-0-		20
11		780 N	765	-0-	-15	-0-	765 2		N	-0-		20

SWENSON "1" WELL #: 1 RRCID -> 204304 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3851 - 3855												
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07		341 N	16	-0-	-325	-0-	16 2		N	-0-		-0-
08		359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		N	-0-		-0-
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-		-0-
10		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-		-0-
11		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 2		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
PETEX //CONT.// 659782												
WILSON (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 206866 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 3994 - 4000												
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
06	270 N	61	-0-	-209	-0-	61	2		N	-0-		23
07	279 N	55	-0-	-224	-0-	55	2		N	-0-		23
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-		23
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-		23
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-		23
*11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-		23

WALKER, ALICE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 207149 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3986 - 3992												
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-		-0-
08	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	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-

CURRY "2023" WELL #: 2 RRCID -> 207153 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3918 - 3933												
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ADAMS "2260" WELL #: 2 RRCID -> 211802 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 4269 PERF. 4170 - 4182												
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-

NEIL "2095" WELL #: 1 RRCID -> 211990 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3932 - 3936												
06	780 N	522	-0-	-258	-0-	522	2		N	-0-		-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2		N	-0-		-0-
08	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-		-0-
09	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-		-0-
10	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-		-0-
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	2		N	-0-		-0-

THOMPSON, W. G. "37" WELL #: 1 RRCID -> 212032 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4088 - 4094												
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2		N	-0-		53
07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-		53
08	620 N	455	-0-	-165	-0-	455	2		N	-0-		53
09	630 N	413	-0-	-217	-0-	413	2		N	-0-		53
10	682 N	500	-0-	-182	-0-	500	2		N	-0-		53
*11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-		53

BUIE "1312" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212132 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4074 - 4110												
06	7500	5185	-0-	-2315	219795	5185	2		N	-0-		39
07	7750	6070	-0-	-1680	218115	6070	2		N	-0-		39
08	7750	6239	-0-	-1511	216604	6239	2		N	-0-		39
09	7500	5876	-0-	-1624	214980	5876	2		N	-0-		39
10	7750	6240	-0-	-1510	213470	6240	2		N	-0-		39
*11	7500	5688	-0-	-1812	211658	5688	2		N	-0-		39

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
BUCKLER-SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 213481 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4038 - 4104															
M	O	ALLOW 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
06		180 N	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-			25
07		31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			25
08		62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-			25
09		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			25
10		3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-			25
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			25

VIERTTEL, MAX "59" WELL #: 1 RRCID -> 214617 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4040 - 4048															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51
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

BROWN "3381" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236546 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3922 - 3932															
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			17
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			17
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			17
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			17
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			17
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			17

BUIE "1312" WELL #: 2 RRCID -> 236635 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4104 - 4118															
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-

WARE "1303" WELL #: 1 RRCID -> 236676 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4066 - 4086															
06	510	N	342	-0-	-168	-0-	342	2			N	-0-			91
07	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-			91
08	465	N	226	-0-	-239	-0-	226	2			N	-0-			91
09	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-			91
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-			91
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			91

KNIGHT HEIRS "59" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236744 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 4055 PERF. 3868 - 3886															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

BROWN "3379" WELL #: 1 RRCID -> 236825 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 4157 PERF. 3966 - 3982															
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	N	-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

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
PETEX //CONT.// 659782															
BROWN "3380" WELL #: 1 RRCID -> 240000 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3904 - 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29

DAILY "1313" WELL #: 1 RRCID -> 260859 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 4000 - 4094															
06		810 N	807	-0-	-3	-0-	807	2			N	-0-			127
07		837 N	829	-0-	-8	-0-	829	2			N	-0-			127
08		837 N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-			127
09		810 N	790	-0-	-20	-0-	790	2			N	-0-			127
10		837 N	818	-0-	-19	-0-	818	2			N	-0-			127
*11		797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-			127

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															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	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															
06		1601 N	1589	-0-	-12	-0-	1589	2			N	-0-			-0-
07		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-			-0-
08		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-			-0-
09		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
10		2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-			-0-
*11		2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-			-0-

BRANHAM BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 278255 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2705 - 2710															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. 688706															
SPEER WELL #: 3 RRCID -> 192372 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4106 - 4124															
06		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAINBOW SEVEN OIL & GAS, INC. //CONT.// 688706												
SPEER "L" WELL #: 1 RRCID -> 195776 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4052 - 4057												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (-) UNDERAGE	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		750 N	688	-0-	-62	-0-		688	2		N	-0-
07		744 N	744	-0-	-0-	-0-		744	2		N	-0-
08		744 N	395	-0-	-349	-0-		395	2		N	-0-
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-
10		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

EDDLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 207762 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 4374 PERF. 4013 - 4019												
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-		499	2		N	-0-
07		496 N	491	-0-	-5	-0-		491	2		N	-0-
08		497 N	497	-0-	-0-	-0-		497	2		N	-0-
09		514 N	514	-0-	-0-	-0-		514	2		N	-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-		502	2		N	-0-
*11		486 N	486	-0-	-0-	-0-		486	2		N	-0-

SPEER WELL #: L 6 RRCID -> 254940 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 4336 PERF. 3625 - 3650												
06		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-		1997	2	2	9	41
07		2015 N	2009	-0-	-6	-0-		2000	2	9	9	49
*08		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-		2618	2		N	111
09		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-		2580	2	76	9	76
10		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-		2548	2	78	9	46
*11		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-		2453	2	87	9	52

SPEER WELL #: L 9 RRCID -> 262288 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1865 PERF. 1748 - 1754												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
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-

SPEER WELL #: L 7 RRCID -> 262289 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1746 - 1750												
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
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-

SPEER WELL #: L 12 RRCID -> 276251 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4046 - 4064												
06		480 N	392	-0-	-88	-0-		380	2	12	9	67
07		434 N	327	-0-	-107	-0-		327	2		N	67
*08	DELQ	PR	445	-0-	445	445		433	2	12	9	78
09		840 N	395	-0-	-445	-0-		383	2	12	9	17
10		341 N	259	-0-	-82	-0-		252	2	7	9	23
*11		291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	26

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232												
SCARLETT, C WELL #: C 3 RRCID -> 110682 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 1936 PERF. 1876 - 1881												
M O	ALLOW 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
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-

SCARLETT C WELL #: 11 RRCID -> 170319 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 4023 - 4033												
06	90 N	36	-0-	-54	-0-	36	2			Y	-0-	-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	-0-
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-	-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2			Y	-0-	-0-

SCARLETT C WELL #: 12 RRCID -> 222103 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3950 - 3974												
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	146	2			N	-0-	-0-
07	279 N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-	-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	-0-
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	-0-
10	279 N	158	-0-	-121	-0-	158	2			N	-0-	-0-
11	270 N	67	-0-	-203	-0-	67	2			N	-0-	-0-

KEITH WELL #: 4 RRCID -> 226452 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3956 - 3968												
06	1110 N	959	-0-	-151	-0-	959	2			N	-0-	25
07	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-	25
08	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109	2			N	-0-	25
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-	25
10	1085 N	722	-0-	-363	-0-	722	2			N	-0-	25
11	1080 N	835	-0-	-245	-0-	835	2			N	-0-	25

NANTZ WELL #: 6 RRCID -> 236935 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4211 PERF. 4158 - 4168												
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-	-0-
07	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-	-0-
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-	-0-
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-	-0-

FAMBRO-BROYLES WELL #: 2 RRCID -> 237129 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3936 - 3976												
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	-0-
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-	-0-
08	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-	-0-
09	540 N	273	-0-	-267	-0-	273	2			N	-0-	-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KEITH WELL #: 3 RRCID -> 237912 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 3984 PERF. 3942 - 3952												
06	3361	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-	10
07	3833	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-	10
08	3881	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-	10
09	3607	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			N	-0-	10
10	2529	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-	10
*11	2927	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-	10

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
RAY HERRING OPERATING CO., LLC //CONT.// 695232															
PILGRIM WELL #: 2 RRCID -> 247145 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2108 - 2112															
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
06		SHUT IN	-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-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694															
JENNINGS, G.C. WELL #: 3 RRCID -> 124344 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 4259 PERF. 3727 - 3757															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
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

RIDGE OIL COMPANY 711100															
HART WELL #: 1 RRCID -> 120143 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 3347 PERF. 3204 - 3240															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROB-JOE GAS & OIL CO. 715500															
JACKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 075748 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 1777 PERF. N/A															
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-			-0-
07		93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-			-0-

TERRELL, J.C. -B- 715500															
WELL #: 1 RRCID -> 082444 COMPL. DATE 02/01/1979 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1439 - 1542															
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-			-0-
08		372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-			-0-
09		360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-			-0-
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-			-0-
*11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	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															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS															
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251															
LANGFORD ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 143530 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4010 - 4091															
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
06		480 N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-			64
07		558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-			64
08		496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-			64
09		480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			Y	-0-			64
10		465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-			64
11		450 N	377	-0-	-73	-0-	377	3			Y	-0-			64

SAFARI RESOURCES, LLC 743194															
FAMBRO J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061412 COMPL. DATE 02/26/1975 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A															
06		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
07		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
08		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			-0-
09		90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			-0-
11		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			-0-

FAY WELL #: 1 RRCID -> 079552 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 4079 PERF. 3946 - 3956															
06		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-			-0-
07		1302 N	1208	-0-	-94	-0-	1208	2			N	-0-			-0-
08		1240 N	1165	-0-	-75	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-			-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
*11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-			-0-

DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 107003 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1798 - 1902															
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

SBS OIL COMPANY 749870															
FAMBRO LAND & CATTLE COMPANY WELL #: A 1 RRCID -> 052673 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1790 - 1838															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	705					N	NO RPT			-0-

FAMBRO-VICK WELL #: 1 RRCID -> 056605 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 1896 PERF. N/A															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4452					N	NO RPT			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218														
BROWN, R.J. WELL #: 4 RRCID -> 158371 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 4366 PERF. 4010 - 4015														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		2250	1239	-0-	-1011	-0-	1239	3		N	-0-			-0-
07		6724	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3		N	-0-			-0-
08		6794	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3		N	-0-			-0-
09		6244	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3		N	-0-			-0-
10		5823	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3		N	-0-			-0-
*11		4528	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3		N	-0-			-0-

BROWN, R.J. WELL #: 6 RRCID -> 221618 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 4024 - 4030														
06		1110	770	-0-	-340	-0-	770	3		N	-0-			36
07		1396	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			36
08		1434	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3		N	-0-			36
09		1544	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3		N	-0-			36
10		1439	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3		N	-0-			36
11		1380	1315	-0-	-65	-0-	1315	3		N	-0-			36

SKY RESOURCES, INC. 786408														
TODD WELL #: 3 RRCID -> 187428 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4104 - 4114														
06		330	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			-0-
07		360	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
08		348	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09		330	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
10		372	336	-0-	-36	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 190188 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4112 - 5382														
06		412	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
07		416	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
08		403	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
09		302	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
*10		429	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOLLAR WELL #: 1 RRCID -> 190191 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3990 - 4413														
06		2756	2639	-0-	-117	-0-	2639	3		N	-0-			-0-
07		2612	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-			-0-
08		3029	3029	-0-	-0-	-0-	3029	3		N	-0-			-0-
09		2941	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
*10		3067	3067	-0-	-0-	-0-	3067	3		N	-0-			-0-
11		2400	NO RPT	-0-	-2400	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHLAKE EXPLORATION, INC. 805550														
ADAMS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 224112 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2262 - 2264														
06		1110	1109	-0-	-1	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
07		1111	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
08		1081	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2		N	-0-			-0-
09		1110	944	-0-	-166	-0-	944	2		N	-0-			-0-
10		1116	832	-0-	-284	-0-	832	2		N	-0-			-0-
*11		795	795	-0-	-0-	-0-	795	2		N	-0-			-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. 810818												
CHRISTIE, F. J., FEE WELL #: 5 RRCID -> 018341 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2145 PERF. 2121 - 2131												
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
06		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-		-0-
07		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-		-0-
08		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3		N	-0-		-0-
09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-		-0-
10		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-		-0-
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3		N	-0-		-0-

MCCLESKEY, E. J. WELL #: 1 RRCID -> 037329 COMPL. DATE 09/30/1965 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A												
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-		-0-
07		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-		-0-
08		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-		-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-		-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-		-0-
*11		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS-ODONNEL WELL #: 1 RRCID -> 041554 COMPL. DATE 05/15/1953 TOTAL DEPTH 4402 PERF. N/A												
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	83 3		N	-0-		-0-
07		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		N	-0-		-0-
08		93 N	92	-0-	-1	-0-	92 3		N	-0-		-0-
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3		N	-0-		-0-
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 3		N	-0-		-0-
*11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 5 RRCID -> 041788 COMPL. DATE 05/26/1967 TOTAL DEPTH 3851 PERF. N/A												
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
07		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-		-0-
10		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		Y	-0-		-0-
11		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3		Y	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS -A- WELL #: 1 RRCID -> 042101 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
06		120 N	110	-0-	-10	-0-	110 3		N	-0-		-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3		N	-0-		-0-
08		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 3		N	-0-		-0-
09		120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		N	-0-		-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-		-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		N	-0-		-0-

RIDDEL HEIRS -B- WELL #: 6 RRCID -> 043937 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A												
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-		-0-
07		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
08		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-		-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		N	-0-		-0-
*11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-		-0-

MCCLESKEY E.J. WELL #: 2 RRCID -> 064770 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A												
06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 3		N	-0-		-0-
07		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 3		N	-0-		-0-
08		155 N	134	-0-	-21	-0-	134 3		N	-0-		-0-
09		180 N	93	-0-	-87	-0-	93 3		N	-0-		-0-
10		155 N	74	-0-	-81	-0-	74 3		N	-0-		-0-
11		120 N	112	-0-	-8	-0-	112 3		N	-0-		-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS												
SQUYRES OIL CO., INC. //CONT.// 810818												
SQUYRES WELL #: 2 RRCID -> 076416 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 2175 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	EOM BALANCE
06		90 N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-	-0-
07		248 N	35	-0-	-213	-0-	35	3		N	-0-	-0-
08		124 N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-	-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-	-0-
10		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-	-0-
11		90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-	-0-

BRUCE, JENNIE M. WELL #: 6 RRCID -> 121078 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 2319 PERF. 2051 - 2113												
06		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		N	-0-	-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3		N	-0-	-0-
09		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-	-0-
10		12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-	-0-
11		12 N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-	-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												
06		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-	-0-
07		1364 N	938	-0-	-426	-0-	938	2		N	-0-	-0-
08		1333 N	1266	-0-	-67	-0-	1266	2		N	-0-	-0-
09		1500 N	1303	-0-	-197	-0-	1303	2		N	-0-	-0-
10		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		N	-0-	-0-
*11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2		N	-0-	-0-

CFC UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245889 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3294 - 3300												
06		641 N	641	-0-	-0-	-0-	640	2	1	9	N	81
07		589 N	403	-0-	-186	-0-	402	2	1	9	N	82
08		558 N	543	-0-	-15	-0-	542	2	1	9	N	83
09		630 N	559	-0-	-71	-0-	558	2	1	9	N	84
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	2	1	9	N	85
*11		566 N	566	-0-	-0-	-0-	565	2	1	9	N	86

TRACER OPERATING, INC. 863965												
MC GLOTHIN WELL #: 1 RRCID -> 185352 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 3904 - 3924												
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRIPLE SINGLETON, INC. 870459												
MARCOM WELL #: 1 RRCID -> 237722 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3535 - 3558												
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-
07		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-	-0-
08		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-	-0-
09		120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-	-0-
10		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2		N	-0-	-0-
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2		N	-0-	-0-

STEPHENS COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 85948 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS										
US. FUELS, INC. 879264										
HAVINS WELL #: 1 RRCID -> 068806 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 2108 - 2113										
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
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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-

VIERTEL, MAX E. ESTATE OF 88570										
VIERTEL, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 142483 COMPL. DATE 07/04/1964 TOTAL DEPTH 683 PERF. N/A										
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WES-MOR DRILLING, INC. 908800										
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 115831 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3988 - 3988										
06		1620 N	1125	-0-	-495	-0-	1125 2	N	-0-	-0-
07		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910 2	N	-0-	-0-
08		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2	N	-0-	-0-
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552 2	N	-0-	-0-
10		1922 N	1549	-0-	-373	-0-	1549 2	N	-0-	-0-
11		1740 N	1387	-0-	-353	-0-	1387 2	N	-0-	-0-

HART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141855 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 4262 PERF. 2543 - 2548										
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2	N	-0-	14
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-	14
08		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2	N	-0-	14
09		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2	N	-0-	14
10		93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-	14
*11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-	14

HART RANCH WELL #: 3 RRCID -> 143545 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 4238 PERF. 4076 - 4082										
06		690 N	40	-0-	-650	-0-	40 2	N	-0-	63
07		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770 2	N	-0-	63
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	N	-0-	63
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-	63
10		775 N	468	-0-	-307	-0-	468 2	N	-0-	63
*11		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2	N	-0-	63

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215										
HART RANCH WELL #: 5 RRCID -> 144793 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3806 - 3814										
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-

STEWARDSON (ALEXANDER GARDNER) 86087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 STEWARDSON, S. C. ESTATE 819619
 STEWARDSON, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 018365 COMPL. DATE 07/09/1929 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1581 - 1585

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/2016

STEWARDSON, S. C. WELL #: 4 RRCID -> 018366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 1566 - 1573

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2	N	-0-		-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	30 2	N	-0-		-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2	N	-0-		-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
*11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		-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

06	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	123 R	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-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

06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75 2	N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BROWN, SALLIE WELL #: 7 RRCID -> 077964 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3010 - 3014

06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44 2	N	-0-		-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
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

06		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		-0-
07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
08		62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2	N	-0-		-0-
09		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-		-0-
10		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

STRALEY 1-349			WELL #: 1		RRCID -> 086781		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 3725		PERF. 3398 - 3406	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
07		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	-0-		-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-		-0-
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2	N	-0-		-0-
10		15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2	N	-0-		-0-
11		7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-			N	NO RPT		-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 114444		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3206 - 3214	
06		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-		-0-
07		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	N	-0-		-0-
08		62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2	N	-0-		-0-
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2	N	-0-		-0-
10		62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT		-0-

STRALEY-SCHKADE UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 124800		COMPL. DATE 05/18/1987		TOTAL DEPTH 3347		PERF. 3253 - 3263	
06		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-		-0-
07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-		-0-
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-		-0-
09		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-		-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-		-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-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 #: 2		RRCID -> 120859		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3930	
06		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	N	-0-		-0-
07		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-		-0-
08		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2	N	-0-		-0-
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		120 N	106	-0-	-14	-0-	106	2	N	-0-		-0-

STRAWN (BASAL MARBLE FALLS)			86573 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TARFON OIL & GAS CO.			836178									
STUART RANCH			WELL #: 7201R		RRCID -> 164305		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 4151		PERF. 3901 - 3905	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN (MARBLE FALLS)		86573 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO				
SHAIDA, JOHN H.		768650										
SEAGRAM, JOSEPH E. & SONS		WELL #: 1		RRCID -> 047795		COMPL. DATE 11/20/1969		TOTAL DEPTH 3348		PERF. 3113 - 3119		
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

06		660 #	600	-0-	-60	-0-	97 1	503 2	N	-0-		-0-
07		682 #	647	-0-	-35	-0-	108 1	539 2	N	-0-		-0-
08		697 R	697	-0-	-0-	-0-	115 1	582 2	N	-0-		-0-
09		660 #	617	-0-	-43	-0-	108 1	509 2	N	-0-		-0-
10		651 #	603	-0-	-48	-0-	110 1	493 2	N	-0-		-0-
11		660 #	529	-0-	-131	-0-	93 1	436 2	N	-0-		-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		817555										
COURT, THOMAS		WELL #: 11X		RRCID -> 147921		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3630		PERF. 3199 - 3528		
06		180 #	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-
08		155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
09		150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COURT, THOMAS		WELL #: 10X		RRCID -> 276266		COMPL. DATE 12/28/1984		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3334 - 3346		
06		910 R	910	-0-	-0-	-0-	101 1	809 3	N	-0-		49
07		973 R	973	-0-	-0-	-0-	126 1	847 3	N	-0-		49
08		930 #	909	-0-	-21	-0-	98 1	811 3	N	-0-		49
09		900 #	874	-0-	-26	-0-	92 1	782 3	N	-0-		49
10		961 #	887	-0-	-74	-0-	84 1	803 3	N	-0-		49
11		930 #	852	-0-	-78	-0-	88 1	764 3	N	-0-		49

COURT, THOMAS		WELL #: 25X		RRCID -> 276520		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3223		PERF. 3001 - 3015		
06		4161 R	4161	-0-	-0-	-0-	383 1	3778 3	N	-0-		94
07		4599 R	4599	-0-	-0-	-0-	507 1	4072 3	N	18		112
							20 9					
08		4507 R	4507	-0-	-0-	-0-	390 1	4117 3	N	-0-		112
09		4265 R	4265	-0-	-0-	-0-	360 1	3881 3	N	22		134
							24 9					
10		4588 #	4258	-0-	-330	-0-	311 1	3938 3	N	8		142
							9 9					
11		4440 #	3622	-0-	-818	-0-	298 1	3310 3	N	13		155
							14 9					

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707										
BIRD, HENRY		WELL #: 2W		RRCID -> 150347		COMPL. DATE 11/17/1993		TOTAL DEPTH 4015		PERF. 3300 - 3310		
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-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073										
STUART, J. N. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 043276		COMPL. DATE 06/21/1967		TOTAL DEPTH 3600		PERF. N/A		
06		162 R	162	-0-	-0-	-0-	162 2		Y	-0-		-0-
07		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	155	-0-	155	155	155 2		Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	275	-0-	275	430	275 2		Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	272	-0-	272	702	272 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	120 N	76	-0-	-44	-0-	12 1	64 2	N	-0-			-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23 1	114 2	N	-0-			-0-
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	16 1	81 2	N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	19 1	87 2	N	-0-			-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	22 1	100 2	N	-0-			-0-
*11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16 1	76 2	N	-0-			-0-

STEPHENS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 018372 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3036 PERF. 2984 - 3026

06	346 N	346	-0-	-0-	-0-	56 1	290 2	N	-0-			-0-
07	364 N	364	-0-	-0-	-0-	61 1	303 2	N	-0-			-0-
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	61 1	373 2	N	-0-			-0-
09	360 N	336	-0-	-24	-0-	59 1	277 2	N	-0-			-0-
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	60 1	269 2	N	-0-			-0-
11	420 N	302	-0-	-118	-0-	53 1	249 2	N	-0-			-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
 COURT, THOS., FEE WELL #: 5X RRCID -> 018378 COMPL. DATE 12/22/1944 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 3005 - 3015

06	630 N	36	-0-	-594	-0-	31 1	5 3	N	-0-			-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
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-

THOMAS COURT WELL #: 16X RRCID -> 154361 COMPL. DATE 05/16/1995 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3193 - 3204

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-

BIRD WELL #: 1 RRCID -> 178555 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2966 - 2980

06	3000 N	3091	-0-	91	91	292 1	2799 3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3349	-0-	249	340	379 1	2970 3	N	-0-			-0-
08	3100 N	3227	-0-	127	467	288 1	2939 3	N	-0-			-0-
09	3519 X	3052	-0-	-467	-0-	267 1	2785 3	N	-0-			-0-
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	244 1	2993 3	N	-0-			-0-
*11	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	251 1	2730 3	N	-0-			-0-

COURT, THOMAS WELL #: 15X RRCID -> 181926 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 3003 - 3019

06	990 N	920	-0-	-70	-0-	108 1	812 3	N	-0-			-0-
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	132 1	849 3	N	-0-			-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	101 1	784 3	N	-0-			-0-
09	930 N	504	-0-	-426	-0-	69 1	435 3	N	-0-			-0-
10	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	211 1	2512 3	N	-0-			-0-
*11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	211 1	2222 3	N	-0-			-0-

STRAWN (MARBLE FALLS STRAWN)		//CONT.//		86573 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.		//CONT.//		817555										
COURT, THOMAS		WELL #:		20X	RRCID ->	193856	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	3752	PERF.	3043 - 3056		
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
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COURT, THOMAS		WELL #:		22X	RRCID ->	210001	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	3233	PERF.	3081 - 3097
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	37	1	118	3	N	-0-	-0-
07	178 N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	135	3	N	-0-	-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	39	1	136	3	N	-0-	-0-
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	37	1	133	3	N	-0-	-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	N	-0-	-0-
*11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	38	1	153	3	N	-0-	-0-

TANDEM ENERGY CORPORATION		835707		WELL #:		18B	RRCID ->	018374	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2989	PERF.	3013 - 3025	
STRAWN COAL CO.															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	

BIRD, HENRY		WELL #:		7 W	RRCID ->	215635	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3020 - 3040
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	46	1	391	2	N	1	13
07	465 N	439	-0-	-26	-0-	46	1	392	2	N	1	14
08	465 N	421	-0-	-44	-0-	45	1	375	2	N	1	15
09	450 N	411	-0-	-39	-0-	53	1	357	2	N	1	16
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	37	1	327	2	N	1	17
11	420 N	282	-0-	-138	-0-	27	1	254	2	N	1	18

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		86574 250		WELL #:		1 D	RRCID ->	076163	COMPL. DATE	02/06/1978	TOTAL DEPTH	3098	PERF.	2960 - 2978	
TANDEM ENERGY CORPORATION		835707													
BALL															
06	1740 N	717	-0-	-1023	-0-	75	1	642	2	N	-0-	-0-			
07	1643 N	121	-0-	-1522	-0-	13	1	108	2	N	-0-	-0-			
08	1674 N	689	-0-	-985	-0-	73	1	616	2	N	-0-	-0-			
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	177	1	1181	2	N	-0-	-0-			
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	165	1	1462	2	N	-0-	-0-			
*11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	155	1	1449	2	N	-0-	-0-			

BALL "ASHWORTH"		WELL #:		1	RRCID ->	086556	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	2980 - 2990
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	201	1	1711	2	N	-0-	-0-
07	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	208	1	1775	2	N	-0-	-0-
08	1953 N	1718	-0-	-235	-0-	183	1	1535	2	N	-0-	-0-
09	1920 N	761	-0-	-1159	-0-	99	1	662	2	N	-0-	-0-
10	1984 N	139	-0-	-1845	-0-	14	1	125	2	N	-0-	-0-
11	1650 N	71	-0-	-1579	-0-	7	1	64	2	N	-0-	-0-

STRAWN, EAST (MARBLE FALLS)		//CONT.// 86574 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO								
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.// 835707														
BALL		WELL #: 2		RRCID -> 128255		COMPL. DATE 06/29/1988		TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2987 - 3002								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

BALL		WELL #: 10 A		RRCID -> 128256		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2992 - 3005						
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-

BALL		WELL #: 11		RRCID -> 161184		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 2981 PERF. 2969 - 2988								
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-

BALL "ASHWORTH"		WELL #: 2		RRCID -> 165539		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 2996 PERF. 2956 - 2996								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALL		WELL #: 23		RRCID -> 241378		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 3721 PERF. 3272 - 3358								
06	270 N	245	-0-	-25	-0-	26	1	219	2	N	-0-					-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	-0-					-0-
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	N	-0-					-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	2	N	-0-					-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-					-0-
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	25	1	234	2	N	-0-					-0-

BALL		WELL #: 24		RRCID -> 255750		COMPL. DATE 07/05/2009		TOTAL DEPTH 3830 PERF. 3204 - 3223								
06	970 N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	868	2	N	-0-					3
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	106	1	909	2	N	-0-					3
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	105	1	885	2	N	-0-					3
09	953 N	953	-0-	-0-	-0-	124	1	829	2	N	-0-					3
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	899	2	N	-0-					3
*11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	89	1	832	2	N	-0-					3

BALL		WELL #: 27		RRCID -> 273851		COMPL. DATE 06/18/2012		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3044 - 3092								
06	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	182	1	1541	2	N	-0-					-0-
07	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	184	1	1572	2	N	-0-					-0-
08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	192	1	1603	2	N	-0-					-0-
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	232	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	182	1	1611	2	N	-0-					-0-
11	1710 N	1658	-0-	-52	-0-	161	1	1497	2	N	-0-					-0-

STRAWN, N. (BEND CONGL.) BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. TURNER		86575 333 082968	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	126098	COMPL. DATE	01/05/1988	TOTAL DEPTH	3992	PERF. 3922 - 3950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		57 N	57	-0-	-0-	-0-		57 2			-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13 2			-0-
08		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2			-0-
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-		17 2			-0-
*10		16 N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

WHARTON		240125	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	188098	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 2337 - 2374	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2			-0-
07		923 N	923	-0-	-0-	-0-		923 2			-0-
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-		788 2			-0-
09		722 N	722	-0-	-0-	-0-		722 2			-0-
*10		610 N	610	-0-	-0-	-0-		610 2			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	-0-

ECHO PRODUCTION, INC. FLUEGGE		240125	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	040272	COMPL. DATE	06/04/1965	TOTAL DEPTH	3885	PERF. N/A	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

G & F OIL, INC. CROSLAND, B.M.		292000	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	1	RRCID ->	076553	COMPL. DATE	05/08/1978	TOTAL DEPTH	4305	PERF. N/A	
06		284 N	284	-0-	-0-	-0-		284 2			90
07		235 N	235	-0-	-0-	-0-		235 2			90
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 2			90
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-		214 2			90
*10		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224 2			90
*11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		118 2			90

HOLUB, DAVID M. HOLUB, CYRUS		396580	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	038901	COMPL. DATE	03/22/1966	TOTAL DEPTH	3930	PERF. N/A	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC JIANT-HINKSON "A"		637403	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	2	RRCID ->	194309	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 4109 - 4201	
06		30 N	29	-0-	-1	-0-		29 3			-0-
07		31 N	27	-0-	-4	-0-		27 3			-0-
08		31 N	28	-0-	-3	-0-		28 3			-0-
*09		30 N	25	-0-	-5	-0-		25 3			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-		26 3			-0-
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

STRAWN, N. (BEND CONGL.)		//CONT.//		86575 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PEBA OIL & GAS, INC.				648640							
HOLUB, HENRY		WELL #:		1	RRCID ->	071059	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH 4010 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	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	-0-	
07	186 N	106	-0-	-80	-0-	106	2	N	-0-	-0-	
08	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2	N	-0-	-0-	
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-	-0-	
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	2	N	-0-	-0-	

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.				709694							
STOCKSTILL, NOBLE		WELL #:		1	RRCID ->	143318	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3666 - 3671		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57	
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2003											

SAGUARO PETROLEUM, LLC				743325							
CLARK, GRAHAME		WELL #:		1	RRCID ->	192928	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH 4445 PERF. 3808 - 3835		
06	1800 X	505	-0-	-1295	-0-	505	3	Y	-0-	-0-	
07	1860 X	466	-0-	-1394	-0-	466	3	Y	-0-	-0-	
08	1023 X	512	-0-	-511	-0-	512	3	Y	-0-	-0-	
*09	510 N	436	-0-	-74	-0-	436	3	Y	-0-	-0-	
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-	-0-	
11	510 N	NO RPT	-0-	-510	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TRACER OPERATING, INC.				863965							
CONWAY, J. W.		WELL #:		5	RRCID ->	018389	COMPL. DATE	08/07/1960	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79	
11	0 N	NO RPT	-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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	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									
SANDERS, WM.		WELL #: 1A		RRCID ->	034786	COMPL. DATE	10/08/1964	TOTAL DEPTH	3893 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
06	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-	157	
07	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2	N	-0-	157	
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2	N	-0-	157	
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2	N	-0-	157	
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2	N	-0-	157	
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-			N	NO RPT	157	

CONWAY, J. W.		WELL #: 12		RRCID ->	034922	COMPL. DATE	07/30/2000	TOTAL DEPTH	4138 PERF. 600 - 4135		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	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		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	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		
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-	
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-	-0-	
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-	

SANDERS, W. M.		WELL #: 3A		RRCID ->	038630	COMPL. DATE	09/16/1965	TOTAL DEPTH	4040 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

HODGKINS, C. L.		WELL #: 1		RRCID ->	039503	COMPL. DATE	06/10/1966	TOTAL DEPTH	3916 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	112	
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
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	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				
06	0 N	-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	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				
06	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1883	2	18	9	N	16			34
07	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1277	2	18	9	N	16			50
08	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1305	2	22	9	N	20			70
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1229	2	15	9	N	14			84
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1306	2	13	9	N	12			96
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			96

MADDUX-44-		WELL #: 1		RRCID -> 221479		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 4065		PERF. 3894 - 3900				
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
07	1612 N	690	-0-	-922	-0-	690	2			N	-0-			-0-
08	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
09	1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2			N	-0-			-0-
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-			-0-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

MADDUX -44- A		WELL #: 2		RRCID -> 221594		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4091		PERF. 3914 - 3921				
06	1800 X	1315	-0-	-485	-0-	1315	2			N	-0-			-0-
07	1860 X	690	-0-	-1170	-0-	690	2			N	-0-			-0-
08	1860 X	1202	-0-	-658	-0-	1202	2			N	-0-			-0-
09	1650 X	999	-0-	-651	-0-	999	2			N	-0-			-0-
10	1705 X	929	-0-	-776	-0-	929	2			N	-0-			-0-
11	1320 X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

POPP		WELL #: 6		RRCID -> 225115		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3902 - 3912				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAWN,N(BIG SALINE CONGL.)		86575 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
RIDGE OIL COMPANY		711100										
GUY ROBINSON RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	092357	COMPL. DATE	02/16/1981	TOTAL DEPTH	3962	PERF.	3938 - 3959	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRACER OPERATING, INC.		863965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
RITCHIE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	137745	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2602 - 2660	
06	360 N	206	-0-	-154	-0-	206	2	N	-0-	114	1	32
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			32
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2	N	-0-			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

STRAWN, N. (DUFFER)		86575 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
SAGUARO PETROLEUM, LLC		WELL #:	3	RRCID ->	121083	COMPL. DATE	07/12/1985	TOTAL DEPTH	4060	PERF.	3787 - 3806	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3	Y	-0-			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3	Y	-0-			-0-
08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-			-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-			-0-
*10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT			-0-

STRAWN, NORTH (MARBLE FALLS)		86575 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
PUREX ENERGY LLC		WELL #:	4	RRCID ->	225114	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3964 - 3980	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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	
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-

BALL		86575 13		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO				
		WELL #:	13	RRCID ->	176246	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	3085	PERF.	N/A	
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-

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	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-		40
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2	N	-0-		40
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	N	-0-		40
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-		40
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-		40
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2	N	-0-		40
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
STUART ESTATE "49"		WELL #: 4		RRCID -> 244717		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3822 - 4035			
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2	N	-0-		90
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	N	-0-		90
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-		90
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	N	-0-		90
*10	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-		90
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		90
STUART ESTATE "49"		WELL #: 5		RRCID -> 245234		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3787 - 3791			
06	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-		-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2	N	-0-		-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
09	450 N	360	-0-	-90	-0-	360	2	N	-0-		-0-
*10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-		-0-
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-			N	NO RPT		-0-
TARPON OIL & GAS CO.		836178		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
ROBINSON, GUY "68"		WELL #: 1D		RRCID -> 246476		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 4340 PERF. 3750 - 3768			
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-		125
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-		125
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		125
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		125
TRACER OPERATING, INC.		863965		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 1		RRCID -> 207009		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4023 - 4030			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STRAWN, NW. (CONGLOMERATE) //CONT.// 86577 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO													
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575													
HEATH 60 WELL #: 1 RRCID -> 262030 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 4342 PERF. 3762 - 3798													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WEST INLAND ENERGY, INC. 910215													
HART RANCH 23 WELL #: 2 RRCID -> 274792 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3788 - 3818													
06		30 N	9	-0-	-21	-0-	9	2	N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-			-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2	N	-0-			-0-
09		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2	N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2	N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	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													
06		98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	2	N	-0-			80
07		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			80
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			80
09		90 #	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-			80
10		93 #	72	-0-	-21	-0-	72	2	N	-0-			80
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			80

ATHENA RESOURCES, INC. 036056													
MILLION WELL #: 2 RRCID -> 223651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3542 - 3552													
06		DLQ G-10	4458	-0-	4458	25948	1180	1	3278	2	N	-0-	22
07		27062 R	1114	-0-	-25948	-0-	539	1	575	2	N	-0-	22
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
09		3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-	22
10		3720 #	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT	22
11		3600 #	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT	22

101 RANCH WELL #: 4 RRCID -> 224935 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 4237 PERF. 3560 - 3563													
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07		0 #	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	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													
06		105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-	29
07		DELQ PR	102	-0-	102	102	102	3			N	-0-	29
08		217 R	115	-0-	-102	-0-	115	3			N	-0-	29
09		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	29
10		124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT	29
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT	29

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)			//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO							
BACON ENERGY			//CONT.//		042398												
LANE			WELL #:		105	RRCID -> 162937		COMPL. DATE 04/03/1997		TOTAL DEPTH	3988	PERF. 3834 - 3842					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE

06		0 W		65	-0-	65		329		65	3	N	-0-				-0-
07		429 R		100	-0-	-329				100	3	N	-0-				-0-
08		93 #		80	-0-	-13				80	3	N	-0-				-0-
09		90 #	NO RPT		-0-	-90						N	NO RPT				-0-
10		93 #	NO RPT		-0-	-93						N	NO RPT				-0-
11		60 #	NO RPT		-0-	-60						N	NO RPT				-0-

HARRIS			WELL #:		2	RRCID -> 165740		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH	4250	PERF. 3952 - 3976					
06		120 #		100	-0-	-20				100	2	N	-0-				-0-
07		124 #		86	-0-	-38				86	2	N	-0-				-0-
08		124 #		83	-0-	-41				83	2	N	-0-				-0-
09		120 #		84	-0-	-36				84	2	N	-0-				-0-
10		124 #	NO RPT		-0-	-124						N	NO RPT				-0-
11		90 #	NO RPT		-0-	-90						N	NO RPT				-0-

LANE			WELL #:		107	RRCID -> 167864		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3938 - 3942					
06		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07		DELQ PR		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08		0 #		-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRAKA OPERATING, L.L.C.			WELL #:		088563	RRCID -> 155289		COMPL. DATE 10/26/1987		TOTAL DEPTH	3923	PERF. 3462 - 3522					
COPELAND RANCH			WELL #:		8												
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-

CHOLLA PETROLEUM, INC.			WELL #:		150683	RRCID -> 276084		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3886 - 3890					
CITORI CARTER			WELL #:		7												
06		990 #		733	-0-	-257				733	2	N	-0-				-0-
07		868 #		404	-0-	-464				404	2	N	-0-				-0-
08		1147 #		337	-0-	-810				337	2	N	-0-				-0-
09		1110 #		580	-0-	-530				580	2	N	-0-				-0-
10		1147 #		405	-0-	-742				405	2	N	-0-				-0-
11		720 #		665	-0-	-55				665	2	N	-0-				-0-

COLOTEX OPERATING, LLC			WELL #:		168908	RRCID -> 217014		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH	3794	PERF. 3330 - 3338					
BARRON			WELL #:		9												
06		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11		0 #	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO
 CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
 STUART ESTATE "50" WELL #: 3D RRCID -> 160633 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3604 - 3614

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
 IONI CREEK 60 WELL #: 9 RRCID -> 154006 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3852 - 3861

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-

IONI CREEK 60 WELL #: 11 RRCID -> 154839 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 4034 PERF. 3842 - 3850

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-

AGUIRRE WELL #: 6 RRCID -> 156021 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3910 - 3988

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

AGUIRRE WELL #: 9 RRCID -> 159687 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3944 - 3988

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
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

AGUIRRE WELL #: 11 RRCID -> 235430 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4148 - 4164

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
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

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

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO									
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.//		197690												
AGUIRRE		WELL #:		12	RRCID ->	265316	COMPL. DATE	08/14/2012	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	4016	-	4040		

06	1500 #	882	-0-	-618	-0-	149	1	733	3	N	-0-					148
07	1550 #	945	-0-	-605	-0-	141	1	804	3	N	-0-	102	1			46
08	1271 #	713	-0-	-558	-0-	73	1	640	3	N	-0-					46
09	1050 #	586	-0-	-464	-0-	72	1	514	3	N	-0-					46
10	1023 #	492	-0-	-531	-0-	71	1	421	3	N	-0-					46
11	900 #	502	-0-	-398	-0-	502	3			N	-0-					46

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196												
CARTER - 40		WELL #:		2	RRCID ->	163119	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	4380	PERF.	4110	-	4131		

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-

CARTER "2"-40		WELL #:		1	RRCID ->	163889	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	4339	PERF.	4216	-	42266		

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GIANT NRG CO., LP				302592												
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	169821	COMPL. DATE	09/24/1998	TOTAL DEPTH	3848	PERF.	3669	-	3784		

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	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-

PALO PINTO BOND COMPANY, LLC				637403												
STEPHEN, PAUL		WELL #:		10	RRCID ->	147626	COMPL. DATE	11/16/1993	TOTAL DEPTH	3637	PERF.	3520	-	3530		

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PONTREMOLE		WELL #:		2	RRCID ->	154605	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3946	-	3958		

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO							
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403										
HINKSON		WELL #:		14	RRCID ->	161177	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3510 - 3515		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ANKENBAUER		WELL #:		1	RRCID ->	169206	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	3980	PERF.	3514 - 3538		
06	780 #	261	-0-	-519	-0-	261	3			Y	-0-			1
07	713 #	255	-0-	-458	-0-	255	3			Y	-0-	1 1		-0-
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
*09	278 R	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
*10	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-			-0-
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT			-0-

HINKSON		WELL #:		19	RRCID ->	177559	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3840 - 3848		
06	150 #	92	-0-	-58	-0-	92	3			Y	-0-			-0-
07	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-			-0-
*09	90 #	72	-0-	-18	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
*10	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT			-0-

PEBA OIL & GAS, INC. RIEBE, JIM H.		WELL #:		1	RRCID ->	265299	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	4616	PERF.	3990 - 4006		
06	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
08	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-			-0-
10	217 #	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-			-0-
11	210 #	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-			-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY WHARTON 2-21		WELL #:		5	RRCID ->	236849	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4138 - 4142		
06	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			-0-
08	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-			-0-
09	120 #	82	-0-	-38	-0-	82	2			N	-0-			-0-
10	155 #	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-
*11	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS) //CONT.// 86577 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO																	
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555																	
LONG RANCH WELL #: 25 RRCID -> 219776 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 3521 - 3527																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

LONG RANCH WELL #: 22 RRCID -> 251546 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3244 - 3432																	
06		60 #	-0-	-0-	-60	-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-

LONG RANCH WELL #: 21 RRCID -> 253648 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 3459 - 3471																	
06		600 #	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07		589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08		589 #	-0-	-0-	-589	-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-

TARPON OIL & GAS CO. 836178																	
ROBINSON RANCH "69" WELL #: 1 RRCID -> 171401 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3894 - 3906																	
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBINSON RANCH "65" WELL #: 1 RRCID -> 173815 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4050 - 4055																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON RANCH WELL #: 2 D RRCID -> 208081 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4332 - 4400																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED		49B	CNTY: PALO PINTO						
TFX, INC.				850972										
AGUIRRE				WELL #:	8	RRCID ->	156723	COMPL. DATE	11/28/1995	TOTAL DEPTH	4210	PERF.	4028 - 4032	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06		7050 #	6534	-0-	-516	-0-	6534	3		N	-0-			7
07		7285 #	6970	-0-	-315	-0-	6970	3		N	-0-			7
08		DLQ G-10	4303	-0-	4303	4303	4303	3		N	-0-			7
09		DLQ G-10	5830	-0-	5830	10133	5830	3		N	-0-			7
10		DLQ G-10	5809	-0-	5809	15942	5809	3		N	-0-			7
11		0 # NO RPT		-0-	-0-	15942				N	NO RPT			7

TRACER OPERATING, INC.				863965				CNTY: PALO PINTO						
WALTER				WELL #:	1	RRCID ->	255951	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	4465	PERF.	3880 - 4060	
06		2850 #	805	-0-	-2045	-0-	805	2		N	-0-			126
07		3181 R	3181	-0-	-0-	-0-	3157	2	24 9	N	22			148
08		3029 R	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2		N	-0-			148
09		2850 #	2552	-0-	-298	-0-	2552	2		N	-0-			148
10		3028 R	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-	129 1		19
11		2850 # NO RPT		-0-	-2850	-0-				N	NO RPT			19

DEAN				WELL #:	3R	RRCID ->	265376	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	3998	PERF.	3620 - 3640	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
11		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	
06		660 #	397	-0-	-263	-0-	397	2		N	-0-			43
07		682 #	112	-0-	-570	-0-	112	2		N	-0-			43
08		682 #	560	-0-	-122	-0-	560	2		N	-0-			43
09		1825 R	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2		N	-0-			43
10		682 #	459	-0-	-223	-0-	459	2		N	-0-			43
11		540 # NO RPT		-0-	-540	-0-				N	NO RPT			43

DAVID HOLUB				WELL #:	2	RRCID ->	281123	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	4270	PERF.	3986 - 4114	
06		0	1213	-0-	1213	10651	1213	2		N	-0-			-0-
07		0	1986	-0-	1986	12637	1986	2		N	-0-			-0-
08		0	2452	-0-	2452	15089	2452	2		N	-0-			-0-
09		0	1926	-0-	1926	17015	1926	2		N	-0-			-0-
10		0	2205	-0-	2205	19220	2183	2	22 9	N	20			20
11		0 NO RPT		-0-	-0-	19220				N	NO RPT			20

DAVID HOLUB				WELL #:	3	RRCID ->	281137	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	4286	PERF.	4050 - 4100	
*06		4650 #	1213	-0-	-3437	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
*07		4805 #	1986	-0-	-2819	-0-	1986	2		N	-0-			-0-
*08		4805 #	2451	-0-	-2354	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
*09		4650 #	1926	-0-	-2724	-0-	1926	2		N	-0-			-0-
*10		4805 #	2204	-0-	-2601	-0-	2182	2	22 9	N	20			20
*11		4650 # NO RPT		-0-	-4650	-0-				N	NO RPT			20

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS)		//CONT.//		86577 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: PALO PINTO				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925							
HINKSON "79"				WELL #:	RRCID ->	280941	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4242 - 4256
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
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC				882575			CNTY: PALO PINTO				
CRAWFORD				WELL #:	RRCID ->	168635	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3524 - 3534
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

WES-MOR DRILLING, INC.				908800			CNTY: PALO PINTO				
HART CATTLE COMPANY "A"				WELL #:	RRCID ->	162527	COMPL. DATE	03/26/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 3980 - 3984
06	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2		N	-0-	3
07	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2		N	-0-	3
08	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	3
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2		N	-0-	3
10	372 #	354	-0-	-18	-0-	354	2		N	-0-	3
11	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	2		N	-0-	3

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES				912942			CNTY: PALO PINTO				
AGUIRRE				WELL #:	RRCID ->	152888	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	4110	PERF. 3958 - 3964
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

STRAWN, NW. (MARBLE FALLS 3700)				86577 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555							
STUART, ELLEN G. "B"				WELL #:	RRCID ->	157923	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 3719 - 3749
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STUART, JULIA				WELL #:	RRCID ->	190809	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	4718	PERF. 3758 - 3768
06	690 N	263	-0-	-427	-0-	46	1	217	3	N	-0-
07	713 N	316	-0-	-397	-0-	57	1	259	3	N	-0-
08	403 N	267	-0-	-136	-0-	46	1	221	3	N	-0-
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	3	N	-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	49	1	309	3	N	-0-
*11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	47	1	263	3	N	-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			
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

06		855 N	855	-0-	-0-	-0-	855 3		N	-0-			15
07	DELQ	PR	825	-0-	825	825	825 3		N	-0-			15
08		1755 N	930	-0-	-825	-0-	875 3	55 9	N	50			65
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

PEBA OIL & GAS, INC.		648640						CNTY: PALO PINTO					
HEATH, ELIZABETH		WELL #: 6		RRCID -> 246062		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 4694		PERF. 3987 - 3995			

06		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-			-0-
07		279 N	80	-0-	-199	-0-	80 2		N	-0-			-0-
08		186 N	71	-0-	-115	-0-	71 2		N	-0-			-0-
09		270 N	150	-0-	-120	-0-	150 2		N	-0-			-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 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			

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

NEWELL E-87		WELL #: 1D		RRCID -> 157217		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4977		PERF. 4698 - 4931			

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			39
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

NEWELL 12-8		WELL #: 1D		RRCID -> 158145		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4877 - 4893			

06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

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			

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

OIL AND GAS DIVISION

STRONG (CONGL.) //CONT.// 86718 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO																			
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																			
GRAGG, W. A., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018400 COMPL. DATE 10/14/1954 TOTAL DEPTH 4186 PERF. 4123 - 4128																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
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-				N	NO	RPT				-0-

GRAGG, W. A., -C- WELL #: 1 RRCID -> 018401 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4145 - 4149																			
06		850	N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-					27
07		837	N	756	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-					27
08		865	N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	865	2		N	-0-					27
09		993	N	993	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2		N	-0-					27
*10		871	N	871	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-					27
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				27

GRAGG, W. A., -G- WELL #: 1 RRCID -> 018403 COMPL. DATE 05/07/1960 TOTAL DEPTH 4194 PERF. 4094 - 4096																			
06		750	N	301	-0-	-449	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-					14
07		334	N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-					14
08		170	N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-					14
09		300	N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10		341	N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				14

GRAGG, W. A., -K- WELL #: 1 RRCID -> 018404 COMPL. DATE 10/22/1960 TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4133 - 4155																			
06		2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2650	2		N	-0-					96
07		2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2681	2		N	-0-					96
08		2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-					96
09		2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2661	2		N	-0-					96
*10		2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2611	2		N	-0-					96
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				96

W. A. GRAGG -G- WELL #: 2 RRCID -> 208449 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4148 - 4158																			
06		374	N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-					105
07		372	N	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-					105
08		318	N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-					105
09		360	N	20	-0-	-340	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					105
10		372	N	20	-0-	-352	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-					105
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				105

GRAGG WELL #: 2 RRCID -> 216251 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4040 - 4072																			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					36
11		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				36

STRONG (CONGL.)		//CONT.//		86718 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO					
STOVALL OPERATING CO.				824339										
SBG				WELL #:	2	RRCID ->	215291	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	4565	PERF. 4332 - 4336		
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-		737	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRONG, SW (CONGL "A")				86725 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964										
DOOLEY, H.H. #6				WELL #:	6	RRCID ->	080497	COMPL. DATE	12/30/1978	TOTAL DEPTH	4194	PERF. 4056 - 4104		
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			25
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10			35
08	28 N	28	-0-	-0-	-0-		17	2	11	9	N	10		45
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-		261	2	11	9	N	10		55
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-		237	2			N	-0-		55
*11	275 N	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-		55

SKY RESOURCES, INC.				786408										
JOHNSON, M.R.				WELL #:	10	RRCID ->	080498	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 4040 - 4078		
06	240 N	179	-0-	-61	-0-		179	3		N	-0-			-0-
07	217 N	164	-0-	-53	-0-		164	3		N	-0-			-0-
08	155 N	153	-0-	-2	-0-		153	3		N	-0-			-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	3		N	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-		113	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRONG, SW (CONGL. D)				86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STEPHENS					
FOAG, INC.				274964										
DOOLEY, H H #10				WELL #:	10	RRCID ->	080620	COMPL. DATE	01/09/1979	TOTAL DEPTH	4250	PERF. 4128 - 4156		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2016 - PLUGGED 10/24/16														

KRAMER OPERATING, LLC				476586										
DOOLEY, C.				WELL #:	1	RRCID ->	103206	COMPL. DATE	09/26/1982	TOTAL DEPTH	4280	PERF. 4146 - 4149		
06	660 N	217	-0-	-443	-0-		217	3		Y	-0-			-0-
07	682 N	325	-0-	-357	-0-		325	3		Y	-0-			-0-
08	558 N	334	-0-	-224	-0-		334	3		Y	-0-			-0-
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-		557	3		Y	-0-			-0-
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-		646	3		Y	-0-			-0-
*11	373 N	373	-0-	-0-	-0-		373	3		Y	-0-			-0-

DOOLEY, C.				WELL #:	4	RRCID ->	114714	COMPL. DATE	12/12/1983	TOTAL DEPTH	4218	PERF. 4129 - 4133		
06	360 N	47	-0-	-313	-0-		26	3	21	9	Y	19	2 8	99
07	341 N	36	-0-	-305	-0-		18	3	18	9	Y	16	3 8	112
08	248 N	58	-0-	-190	-0-		16	3	42	9	Y	38	3 8	147
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-		57	3	31	9	Y	28	173 1 1 8	1
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-		28	3	8	9	Y	7		8
*11	89 N	89	-0-	-0-	-0-		74	3	15	9	Y	14		22

STRONG, SW (CONGL. D)		//CONT.//		86725 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
KRAMER OPERATING, LLC		//CONT.//		476586							
DOOLEY, C.		WELL #:		3	RRCID ->	117997	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 4195 - 4204
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
06		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2709 3		Y	-0-	-0-
07		2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		Y	-0-	-0-
08		2945 N	2899	-0-	-46	-0-	2899 3		Y	-0-	-0-
09		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972 3		Y	-0-	-0-
10		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	2952 3		Y	-0-	-0-
*11		2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3		Y	-0-	-0-

DOOLEY		WELL #:		7	RRCID ->	141955	COMPL. DATE	06/05/1992	TOTAL DEPTH	4243	PERF. 4190 - 4196
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43

SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		1	RRCID ->	232478	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	4259	PERF. 4050 - 4054
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	-0-	288 3		N	-0-	-0-		
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-		
08	186 N	88	-0-	-98	-0-	-0-	88 3		N	-0-	-0-		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-		
*10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

STRONG, SW. (DUFFER)		86725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS					
SKY RESOURCES, INC.		786408		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 4126 - 4146
JOHNSON, M.R. #2		WELL #:		2	RRCID ->	080213	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	4236	PERF. 4126 - 4146		
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	-0-	179 3		N	-0-	-0-		
07	217 N	164	-0-	-53	-0-	-0-	164 3		N	-0-	-0-		
08	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	153 3		N	-0-	-0-		
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	134 3		N	-0-	-0-		
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

M.R. JOHNSON #7		WELL #:		7	RRCID ->	080403	COMPL. DATE	12/29/1978	TOTAL DEPTH	4254	PERF. 4140 - 4170
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STUART (CONGLOMERATE)		86774 075		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO					
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		WELL #:		4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3275 - 3290
J.N. STUART "A"		WELL #:		4	RRCID ->	172424	COMPL. DATE	03/02/1995	TOTAL DEPTH	3660	PERF. 3275 - 3290		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5		

STUART (ELLENBURGER)		86774 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073									
STUART, J.N. A		WELL #: 15		RRCID -> 163557		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 3920		PERF. 3802 - 3822	
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
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	310	2	3	9	Y	32
07	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	32
08	DLQ G-10	756	-0-	756	756	756	2			Y	32
09	DLQ G-10	844	-0-	844	1600	844	2			Y	32
10	2470 N	870	-0-	-1600	-0-	870	2			Y	32
*11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	32

STUART (MARBLE FALLS 3500)		86774 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
STUART, J. N.		WELL #: 7425		RRCID -> 189443		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 4438		PERF. 3540 - 3560	
06	2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	27
07	2760 R	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			N	27
08	2429 R	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	27
09	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	27
10	2645 R	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	27
*11	2493 R	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	27

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		844073		RRCID -> 196892		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3513 - 3523			
STUART, J. N.		WELL #: 167									
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	14
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7
08	DLQ G-10	43	-0-	43	43	31	2	12	9	Y	6
09	112 R	69	-0-	-43	-0-	45	2	24	9	Y	13
10	68 R	68	-0-	-0-	-0-	46	2	22	9	Y	15
*11	41 R	41	-0-	-0-	-0-	27	2	14	9	Y	11

STUART (MARBLE FALLS 3700)		86774 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PALO PINTO			
BRAKA OPERATING, L.L.C.		088563									
CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 173543		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 4340		PERF. 3642 - 3650	
06	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-
08	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-

CRAWFORD		WELL #: 4		RRCID -> 178616		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3636 - 3640			
06	90 #	44	-0-	-46	-0-	44	2			N	-0-
07	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-
08	93 #	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-
09	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			N	-0-
10	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-
*11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		RRCID -> 156292		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3732 - 3742			
IONI CREEK 60		WELL #: 6L									
06	420 #	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	6
07	465 #	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	6
08	465 #	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	6
09	450 #	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	6
10	465 #	224	-0-	-241	-0-	224	3			N	6
11	450 #	237	-0-	-213	-0-	237	3			N	6

OIL AND GAS DIVISION

STUART (MARBLE FALLS 3700) //CONT.// 86774 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PALO PINTO															
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073															
STUART, J. N. WELL #: 200 L RRCID -> 113455 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3758 - 3768															
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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

STUART, J. N. WELL #: 202 RRCID -> 114219 COMPL. DATE 11/11/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 3664 - 3669															
06		2430 #	1650	-0-	-780	-0-	1610	2	40	9	Y	36	151	1	46
07		2511 #	52	-0-	-2459	-0-	41	2	11	9	Y	10	41	1	15
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	165	-0-	165	165	119	2	46	9	Y	42	31	1	11

STUART, J N A WELL #: 13 RRCID -> 164289 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3658															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07		14B2 EXT	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			22
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
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

STUART HEIRS (STRAWN SAND) 86798 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO															
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC 637403															
STUART HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 121084 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1076 - 1082															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		14B2 EXT	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															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	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															
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STUART HEIRS (STRAWN SAND)		//CONT.//		86798 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
PALO PINTO BOND COMPANY, LLC		//CONT.//		637403							
HINKSON, LAURA		WELL #:		1	RRCID ->	143541	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	3910	PERF. 1883 - 1900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	11	-0-	11	11	11	3	Y	-0-		-0-
*09	T. A.	12	-0-	12	23	12	3	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23			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
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-

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
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-		-0-
07	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-		-0-
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	N	-0-		-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS, J. T.		WELL #:		2	RRCID ->	097423	COMPL. DATE	12/02/1981	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3522 - 3528
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930							
STRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	092342	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5261	PERF. 3030 - 3060
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SWENSON (3815)		87632 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PALO PINTO			
AVAD OPERATING, LLC		037877									
SWENSON, CLARA J. & ALMA B.		WELL #: 2		RRCID -> 064410		COMPL. DATE 11/28/1975		TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	1860 N	1185	-0-	-675	-0-	1183 2	2 9	N	2		22
07	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1154 2	1 9	N	1		23
08	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747 2		N	-0-		23
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1548 2	1 9	N	1		24
*10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1390 2	2 9	N	2		26
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT		26

T.E.C. (CADDO)		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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		84
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		84
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		84
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-		84
10	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 3		Y	-0-		84
11	DLQ G-10	89	-0-	89	182	89 3		Y	-0-		84

COX, JAMES A.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
COX, JAMES A.		824340									
COX, JAMES A.		WELL #: 2		RRCID -> 102806		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2636 - 2647			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		Y	-0-		-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	89	-0-	89	182	89 3		Y	-0-		-0-

WHITE, B.L.		87988 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND			
WHITE, B.L.		824340									
WHITE, B.L.		WELL #: 2		RRCID -> 104757		COMPL. DATE 03/21/1983		TOTAL DEPTH 3168 PERF. 2624 - 2638			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	300 N	282	-0-	-18	-0-	282 3		N	-0-		-0-
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284 3		N	-0-		-0-
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-		-0-
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3		N	-0-		-0-
10	279 N	278	-0-	-1	-0-	278 3		N	-0-		-0-
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	267 3		N	-0-		-0-

TJB (CONGL 4200)		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
BACON ENERGY		042398									
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 117645		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 3978 - 3982			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-		-0-
07	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-		-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		-0-
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-		-0-
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-

FOREMAN		87990 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO			
FOREMAN		042398									
FOREMAN		WELL #: 1		RRCID -> 159987		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 4335 PERF. 4167 - 4171			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	600 N	495	-0-	-105	-0-	495 2		N	-0-		-0-
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 2		N	-0-		-0-
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		-0-
10	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		-0-

TUB (CONGL 4200) //CONT.// 87990 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
 BOOTSTRAP EXPLORATION, INC. 082968
 PADGETT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 091448 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 4500 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
06		74 N		74	-0-	-0-		74 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR			39	-0-	39		39 2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-		39	N	NO RPT			-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
 PADGETT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 101488 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4114 - 4119

06		22 N		22	-0-	-0-		22 2	N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 #	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PADGETT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 102467 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3677 - 3683

06	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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

06	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			20
10	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			20
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-			N	NO RPT			20

TALPA (PALO PINTO A) 88235 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
 DELRAY OIL, INC. 213275
 GILMOUR J.P. WELL #: 1 RRCID -> 058286 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 3582 PERF. N/A

06	60 N		54	-0-	-6	-0-		54 3	N	-0-			-0-
07	95 N		95	-0-	-0-	-0-		95 3	N	-0-			-0-
08	81 N		81	-0-	-0-	-0-		81 3	N	-0-			-0-
09	60 N		43	-0-	-17	-0-		43 3	N	-0-			-0-
10	93 N		66	-0-	-27	-0-		66 3	N	-0-			-0-
*11	107 N		107	-0-	-0-	-0-		107 3	N	-0-			-0-

RUSH RAYMOND B WELL #: 1 RRCID -> 061214 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 3790 PERF. N/A

06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	7 N		7	-0-	-0-	-0-		7 3	N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	7 N		-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-

TALPA (PALO PINTO A)		//CONT.//		88235 480	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN				
DELRAY OIL, INC.		//CONT.//		213275							
PEARCE BONNIE LOU		WELL #:		1	RRCID ->	068486	COMPL. DATE	09/14/1976	TOTAL DEPTH	3830	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-	-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-	-0-
08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-
09	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	3		N	-0-	-0-
10	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3		N	-0-	-0-
*11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-	-0-

BROWN J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	070617	COMPL. DATE	09/19/1976	TOTAL DEPTH	3765	PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	3 X	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

THOMPSON, EULA HALE		WELL #:		1	RRCID ->	070904	COMPL. DATE	09/16/1976	TOTAL DEPTH	3910	PERF. N/A
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	3		N	-0-	-0-
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		N	-0-	-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-	-0-
09	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-	-0-
10	217 N	149	-0-	-68	-0-	149	3		N	-0-	-0-
*11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-	-0-

STANDARD OIL TOOLS, INC.		WELL #:		812830	RRCID ->	083190	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	3456	PERF. 3056 - 3068
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	58
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2007											

TALUS (CONGL)		WELL #:		88260 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PALO PINTO				
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		850964	RRCID ->	100645	COMPL. DATE	04/19/1982	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 4215 - 4326
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2009											

TAUREN (CADD0, UPPER)		WELL #:		88462 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING		WELL #:		722855	RRCID ->	173697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3052 - 3092
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TAUREN (CADD0, UPPER)		//CONT.// 88462 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALLAHAN				
ROCK OPERATING		//CONT.// 722855										
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 175770		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2700 - 2766				
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
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11	168	1	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
*10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32043 09/02/2016												

BAKER		WELL #: 1		RRCID -> 175771		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2680 - 2692				
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			125
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			125
08	93 N	14	-0-	-79	-0-	14	2	N	-0-			125
09	P&A-COND	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			125
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	125	1	-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 08 LEASE 32045 09/02/2016												

TAYLOR(CADD0)		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				
06	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			69
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2	N	-0-			69
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2	N	-0-			69
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-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				
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	28	2	21	9	N	19	265
07	1705 N	285	-0-	-1420	-0-	201	2	84	9	N	76	341
08	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1589	2	62	9	N	56	70
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1496	2	108	9	N	98	168
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	820	2	92	9	N	84	252
11	1590 N	848	-0-	-742	-0-	785	2	63	9	N	57	309

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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2	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-

TAYLOR-WILSON (DUFFER)		//CONT.//		88570 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
PETEX				659782								
WILSON "I"				WELL #: 1		RRCID -> 120149		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3996		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		840 N	406	-0-	-434	-0-	406	2	N	-0-		-0-
07		1054 N	642	-0-	-412	-0-	642	2	N	-0-		-0-
08		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	-0-		-0-
09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2	N	-0-		-0-
10		934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2	N	-0-		-0-
11		990 N	892	-0-	-98	-0-	892	2	N	-0-		-0-

WILSON (SUN)				WELL #: 2		RRCID -> 124869		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3978 - 3988		
06		210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2	N	-0-		-0-
07		186 N	63	-0-	-123	-0-	63	2	N	-0-		-0-
08		93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2	N	-0-		-0-
09		90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2	N	-0-		-0-
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
*11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-

WILSON (SUN)				WELL #: 3		RRCID -> 144611		COMPL. DATE 02/27/1993		TOTAL DEPTH 4093 PERF. 3978 - 3996		
06		390 N	202	-0-	-188	-0-	202	2	N	-0-		-0-
07		403 N	178	-0-	-225	-0-	178	2	N	-0-		-0-
08		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-		-0-
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
10		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2	N	-0-		-0-
11		300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2	N	-0-		-0-

WILSON, H. "E"				WELL #: 2		RRCID -> 194315		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4030 - 4050		
06		900 N	726	-0-	-174	-0-	726	2	N	-0-		-0-
07		1023 N	843	-0-	-180	-0-	843	2	N	-0-		-0-
08		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	N	-0-		-0-
09		720 N	549	-0-	-171	-0-	549	2	N	-0-		-0-
10		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2	N	-0-		-0-
11		1140 N	999	-0-	-141	-0-	999	2	N	-0-		-0-

SWENSON "55"				WELL #: 1		RRCID -> 209992		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 4239 PERF. 4050 - 4062		
06		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2	N	-0-		55
07		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2	N	-0-		55
08		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2	N	-0-		55
09		960 N	10	-0-	-950	-0-	10	2	N	-0-		55
10		992 N	46	-0-	-946	-0-	46	2	N	-0-		55
*11		1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2	N	-0-		55

SWENSON "55"				WELL #: 2		RRCID -> 218221		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4026 - 4137		
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2891			N	NO RPT		-0-
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-

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				
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
06		750 N	408	-0-	-342	-0-	408 2	N	-0-			15
07		496 N	290	-0-	-206	-0-	290 2	N	-0-			15
08		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-			15
09		420 N	270	-0-	-150	-0-	270 2	N	-0-			15
10		279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2	N	-0-			15
11		330 N	226	-0-	-104	-0-	226 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				
06		95 N	95	-0-	-0-	-0-	32 1	63 2	N	-0-		-0-
07		504 N	504	-0-	-0-	-0-	177 1	327 2	N	-0-		-0-
08		352 N	352	-0-	-0-	-0-	137 1	215 2	N	-0-		-0-
09		206 N	206	-0-	-0-	-0-	86 1	120 2	N	-0-		-0-
10		496 N	194	-0-	-302	-0-	75 1	119 2	N	-0-		-0-
11		330 N	72	-0-	-258	-0-	28 1	44 2	N	-0-		-0-

PETEX		659782										
SCOTT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 245460		COMPL. DATE 11/15/2008		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4006 - 4016				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

STERLING OIL AND GAS		818896										
V. WALLENBERG 490		WELL #: 2		RRCID -> 114865		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 3913 - 3920				
06		120 N	6	-0-	-114	-0-	6 2		N	-0-		-0-
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
*09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		-0-
*10		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-		-0-
11		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				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-		-0-						-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

TEE JAY (3750)		//CONT.//		88667 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: EASTLAND			
ANDERSON PRODUCTION SMITH		//CONT.//		022922							
		WELL #:		1 A	RRCID ->	087879	COMPL. DATE	05/14/1980	TOTAL DEPTH	3901	PERF. 3646 - 3650
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
06	330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
07	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
10	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 2	N	-0-			-0-
*11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 2	N	-0-			-0-

SEQUOIA NATURAL GAS, INC. PENCE		767543		767543	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
		WELL #:		1	RRCID ->	072415	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	4027	PERF. N/A
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - P/A 02/11/15											

TEMPLETON (GRAY) S & H RESOURCES COX, BEN		88751 750		88751 750	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN			
		WELL #:		1	RRCID ->	032163	COMPL. DATE	03/09/1962	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3546 - 0
06	450 N	71	-0-	-379	-0-	71 2	N	-0-			-0-
07	465 N	68	-0-	-397	-0-	68 2	N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

TENA (ELLEN) BASIN OPERATING INC. SOUTH GREEN 55		88775 500		88775 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD			
		WELL #:		1	RRCID ->	170723	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	4517	PERF. 4505 - 4517
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72
*11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	398 2	N	13 9	12		84

TEXAS-57 (STRAWN 2400) STEPHENS ENERGY CORP. STEPHENS "C"		89131 400		89131 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PALO PINTO			
		WELL #:		2	RRCID ->	144239	COMPL. DATE	01/22/1993	TOTAL DEPTH	4248	PERF. 2459 - 2466
06	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 2	N	-0-			-0-
07	11 N	6	-0-	-5	-0-	6 2	N	-0-			-0-
08	14 N	9	-0-	-5	-0-	9 2	N	-0-			-0-
09	9 N	7	-0-	-2	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2	N	-0-			-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	5 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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

06	14 N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-	-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-	-0-
08	15 N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-	-0-
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-
10	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	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		

06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
09	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-	-0-
*11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-	-0-

GUERRY, GRADY		WELL #: 12		RRCID -> 130266		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 838		PERF. 792 - 803		

06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-	-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	2	N	-0-	-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	N	-0-	-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-	-0-
*11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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		

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2016 - P/A 09/12/16												

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		

06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-	-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MISSION ENERGY INC.		570410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN				
BROWN COUNTY FEE		WELL #: 2		RRCID -> 018427		COMPL. DATE 05/02/1949		TOTAL DEPTH 2267		PERF. N/A		

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THRIFTY (MARBLE FALLS) //CONT.// 89779 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROWN
SOUTHWEST GAS SYSTEMS, INC. 806190
ALLCORN, H. L., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 018422 COMPL. DATE 10/24/1948 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2316 - 2360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	240 N	185	-0-	-55	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	3		N	-0-			-0-
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	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-

CASON, WILL WELL #: 1 RRCID -> 018423 COMPL. DATE 01/13/1948 TOTAL DEPTH 2321 PERF. 2284 - 2320

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2011

CASON, WILL WELL #: 4 RRCID -> 018424 COMPL. DATE 02/07/1946 TOTAL DEPTH 2334 PERF. 2326 - 2334

06	150 N	75	-0-	-75	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	90 N	34	-0-	-56	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	3		N	-0-			-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	3		N	-0-			-0-

PARNELL, DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 053582 COMPL. DATE 09/27/1972 TOTAL DEPTH 2343 PERF. N/A

06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			47
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	3		N	-0-			47
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			47
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	3		N	-0-			47
10	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			47
11	210 N	195	-0-	-15	-0-	195	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

06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

SAGE-KEPLER "B" WELL #: 3 RRCID -> 129378 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2300 - 2344

06	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2		N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2		N	-0-			-0-
10	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-

THRIFTY, S. (CHAPPEL REEF) D.J. & T. ENERGY SAGE-OTT "A"		//CONT.// //CONT.//	89784 500 196227	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROWN						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 227674 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 2366 - 2442												
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JURASSIC PROD. & EXPL. CO., INC. HTR-REEVES			448229									
WELL #: 1 RRCID -> 131264 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2440 - 2472												
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

JURASSIC OPERATING COMPANY, INC. SAGE-SULLIVAN			448239									
WELL #: 1 RRCID -> 126087 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 2512 PERF. 2342 - 2394												
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/1999												

SUBSURFACE PRODUCTION, INC. BOWEN, A. J.			828317									
WELL #: 1 RRCID -> 120293 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2296 - 2362												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J.												
WELL #: 3 RRCID -> 120882 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2342 - 2522												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOWEN, A. J.												
WELL #: B 4 RRCID -> 121854 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 2446 - 2632												
06	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

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-

BLUFF CREEK PETROLEUM, LLC			076859													
HENDRICK RANCH "Z"			WELL #: 1		RRCID -> 254858			COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 1473 PERF. 1230 - 1232						
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DKMR OIL COMPANY, INC.			221454													
RECORD B			WELL #: 2 B		RRCID -> 082077			COMPL. DATE 09/01/1997		TOTAL DEPTH 946 PERF. 918 - 920						
06		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

ESTACADO ENERGY, LLC			254441													
TCSL			WELL #: 1S		RRCID -> 165995			COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 1037 PERF. 935 - 940						
06		120 #	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-				-0-
07		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-				-0-
08		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-				-0-
09		120 #	111	-0-	-9	-0-	111	1			N	-0-				-0-
10		124 #	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-				-0-
11		120 #	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-				-0-

JACOBS, C. E., CO.			429435													
MATTHEWS 68			WELL #: 1		RRCID -> 137614			COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 5032 PERF. 3690 - 3698						
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-

RICHARDS, TOT OIL CO.			707430													
RICHARDS, SALLIE			WELL #: 17A		RRCID -> 129665			COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 2153 PERF. 1219 - 1220						
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	BALANCE
06	836 R	836	-0-	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-				-0-
07	757 R	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-
08	741 R	741	-0-	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-				-0-
09	787 R	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-				-0-
*10	716 R	716	-0-	-0-	-0-	-0-	716	2		N	-0-				-0-
*11	771 R	771	-0-	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-				-0-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS) 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
ANTLE OPERATING, INC. 026646															
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 270472 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 1267 - 1271															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-

BELLAH & MATHIEWS 063663															
IRWIN, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 113064 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4626 - 4632															
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-				-0-
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-				-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-				-0-
*10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118															
BROWN "1609" WELL #: 3 RRCID -> 168989 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 790 PERF. 722 - 729															
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BROWN-MERRICK 216 WELL #: 1 RRCID -> 241357 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 4703 - 4712															
06	2160 N	740	-0-	-1420	-0-	-0-	711	2	29	9	N	26	186	1	179
07	2139 N	790	-0-	-1349	-0-	-0-	747	2	43	9	N	39	177	1	41
08	1116 N	802	-0-	-314	-0-	-0-	765	2	37	9	N	34			75
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	51	9	N	46			121
10	801 N	801	-0-	-0-	-0-	-0-	747	2	54	9	N	49			170
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	46			216

DAHAB ENERGY INC. 197200															
CONDON, E. D., JR. B WELL #: 3 RRCID -> 115201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 778 - 783															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THROCKMORTON COUNTY		REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON					
DAHAB ENERGY INC.		//CONT.//		197200		RRCID -> 129163		COMPL. DATE 11/05/1988		TOTAL DEPTH 855		PERF. 791 - 800			
CONDON A		WELL #:		5											
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

EXLCO, INC.				256985											
ATKINSON "F"		WELL #:		1		RRCID -> 111757		COMPL. DATE 06/25/1984		TOTAL DEPTH 4665		PERF. 1236 - 1244			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

MARTIN		WELL #:		1D		RRCID -> 171142		COMPL. DATE 03/30/1996		TOTAL DEPTH 822		PERF. 379 - 384			
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-

HARVICK, GEORGE R.				364200											
GRAHAM, M. K. C		WELL #:		4		RRCID -> 045242		COMPL. DATE 08/24/1968		TOTAL DEPTH 4625		PERF. N/A			
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

BURK-CONDON		WELL #:		1		RRCID -> 150912		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 3554		PERF. 1524 - 1530			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
07		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
08		1457 N	1269	-0-	-188	-0-	1269	2			N	-0-			-0-
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
10		937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-

COCHRAN 2316 WELL #: 2 RRCID -> 196736 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 620 - 626															
06		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-			-0-
07		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-			-0-
08		1457 N	1268	-0-	-189	-0-	1268	2			N	-0-			-0-
09		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-			-0-
11		1230 N	NO RPT	-0-	-1230	-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															
06		90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	N	-0-			-0-
07		116 N	116	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	N	-0-			-0-
08		124 N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	N	-0-			-0-
09		128 N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	124	2	N	-0-			-0-
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-			-0-
*11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS 20 WELL #: 1 RRCID -> 135401 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 1636 PERF. 1246 - 1251															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
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

MATTHEWS 90C WELL #: 1 RRCID -> 137500 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 567 PERF. 441 - 445															
06		11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-			-0-
07		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
09		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
10		31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-

MATTHEWS 77 WELL #: 2 RRCID -> 140722 COMPL. DATE 10/07/1991 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4382 - 4388															
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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.//		89812 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: THROCKMORTON							
JACOBS, C. E., CO.		//CONT.// 429435													
MATTHEWS 77		WELL #: 8		RRCID -> 144738		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 5083		PERF. 4902 - 4918					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

MATTHEWS 70		WELL #: 10		RRCID -> 227175		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 2994 - 3004					
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-

M & K OPERATING LLC		518499		RRCID -> 116922		COMPL. DATE 05/02/1985		TOTAL DEPTH 1656		PERF. 1234 - 1239					
HENDRICK "A"		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
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-

HENDRICK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118816		COMPL. DATE 10/01/1985		TOTAL DEPTH 1708		PERF. 1307 - 1311					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7					N	NO RPT				-0-
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-

MARTIN, JOHN I.		530600		RRCID -> 090297		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 4734		PERF. 994 - 1194					
BARKER, RUTH		WELL #: 1													
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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-

RICHARDS, TOT OIL CO.		707430		RRCID -> 114729		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5168 - 5175					
HARDY		WELL #: 1													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

THROCKMORTON COUNTY REGULAR(GAS)//CONT.// 89812 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: THROCKMORTON															
RICHARDS, TOT OIL CO. //CONT.// 707430															
RICHARDS, W. L. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 203522 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 590 PERF. 550 - 555															
M	O	ALLOW 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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

SUBSEA OPERATING CO. 828293															
LAMBSHEAD WELL #: 42 RRCID -> 270834 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4900 - 4914															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAMBSHEAD WELL #: 43 RRCID -> 270836 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4900 - 4990															
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	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															
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-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-

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															
06		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-		1556	2	N	-0-				-0-
07		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-		1607	2	N	-0-				-0-
08		1860 N	1642	-0-	-218	-0-		1642	2	N	-0-				-0-
09		1560 N	1282	-0-	-278	-0-		1282	2	N	-0-				-0-
10		1612 N	1281	-0-	-331	-0-		1281	2	N	-0-				-0-
11		1590 N	1173	-0-	-417	-0-		1173	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															
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-

THURBER LAKE (CONGL.)		89820 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ERATH								
CUMMING COMPANY, INC. THE		194204														
LATHAM, SUSAN		WELL #: 5		RRCID -> 118294		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3234 - 3261								
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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

LATHAM, SUSAN		WELL #: 3		RRCID -> 118817		COMPL. DATE 10/20/1985		TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3232 - 3264								
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC		684645		RRCID -> 118561		COMPL. DATE 10/03/1985		TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3184 - 3315								
LATHAM, SUSAN		WELL #: 4														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TIM MITCHELL (5300 CONGL.)		90039 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER								
CHAPPARAL OPERATING CO.		146225														
HARTMAN, R. L.		WELL #: 1		RRCID -> 112542		COMPL. DATE 07/24/1984		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5210 - 5220								
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	488	2	1	9	N	1					14
07	768 N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					16
08	618 N	618	-0-	-0-	-0-	617	2	1	9	N	1					17
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					17
10	682 N	569	-0-	-113	-0-	569	2			N	-0-					17
*11	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					17

OXXN		630579		RRCID -> 099962		COMPL. DATE 05/13/1982		TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5254 - 5258								
HAMILTON		WELL #: 1														
06	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	2			N	-0-					119
07	434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					119
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					119
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					119
*10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					119
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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								
06	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	1075	3			N	-0-					14
07	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-					14
08	1240 N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					14
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					14
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					14
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					14

TIN CUP (CADD)		90080 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
MEHAFFEY INVESTMENTS, INC.		559355												
HENSLER, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 075957		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 3297		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	EOM BALANCE
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-			-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
08	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-			-0-
09	540 N	448	-0-	-92	-0-	448	3			N	-0-			-0-
*10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

HOGG, U.V.		WELL #: 3		RRCID -> 077158		COMPL. DATE 06/17/1978		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3115 - 3125				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HENSLEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 079685		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 3177		PERF. 3095 - 3102				
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-			-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TIDWELL		WELL #: 1		RRCID -> 083889		COMPL. DATE 07/15/1979		TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3234 - 3246				
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
08	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-			-0-
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	591	3			N	-0-			-0-
*10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-			-0-
11	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT			-0-

HENSLER, A. E.		WELL #: 3		RRCID -> 091024		COMPL. DATE 11/02/1980		TOTAL DEPTH 3179		PERF. 3120 - 3134				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

HENSLER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 091025		COMPL. DATE 11/15/1980		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3140 - 3150				
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-			-0-
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-			-0-
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

TINDALL (STRAWN)		90088 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: EASTLAND					
PENDRAGON OIL CO.		651162		WELL #: 1		RRCID -> 085521		COMPL. DATE 11/02/1979		TOTAL DEPTH 1700		PERF. 1270 - 1329	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	3	N	-0-			-0-	
07	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-	
08	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-	
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 #	NO RPT	-0-	-15	-0-			N	NO RPT			-0-	

MORTON		90119 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		WELL #: 1		RRCID -> 095402		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 5745		PERF. 3876 - 4438	
06	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3	N	-0-			58	
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	3	N	-0-			58	
08	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	3	N	-0-			58	
09	120 #	71	-0-	-49	-0-	71	3	N	-0-			58	
*10	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-			58	
11	90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			58	

TINTOP (ATOKA)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		049152		WELL #: 1		RRCID -> 093840		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 1818		PERF. 1318 - 1339	
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-	
07	403 N	371	-0-	-32	-0-	371	2	N	-0-			-0-	
08	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-			-0-	
09	360 N	356	-0-	-4	-0-	356	2	N	-0-			-0-	
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2	N	-0-			-0-	
*11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-	

TINTOP (STRAWN)		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BARBER, JAMES OPERATING		049152		WELL #: 2		RRCID -> 093840		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 1818		PERF. 1318 - 1339	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2016 - P/A 09/16/2016													

MILMO-PAGE		90119 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
MILMO-PAGE		049152		WELL #: 1		RRCID -> 094197		COMPL. DATE 10/21/1980		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 1402 - 1410	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2016 - P/A 09/23/16													

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER					
BROWN		252131		WELL #: 2		RRCID -> 194218		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 1400		PERF. 1264 - 1297	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-	

TIPTON (CADDO, UPPER)		90210 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.		213703								
SLOAN RANCH		WELL #: 6191		RRCID -> 277565		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4128 - 4138		
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	
06	6600 X	5943	-0-	-657	-0-	5931 3	12 9	N	11	126
07	6820 X	3853	-0-	-2967	-0-	3853 3		N	-0-	126
08	6820 X	3016	-0-	-3804	-0-	3016 3		N	-0-	126
09	5940 X	3320	-0-	-2620	-0-	3320 3		N	-0-	126
10	6138 X	3370	-0-	-2768	-0-	3370 3		N	-0-	126
11	5940 X	2356	-0-	-3584	-0-	2356 3		N	-0-	126

SLOAN RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 279174		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 4482 PERF. 4142 - 4150		
06	4800 X	110	-0-	-4690	-0-	110 3		N	-0-	23
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-			N	-0-	23
08	3937 X	2	-0-	-3935	-0-	2 3		N	-0-	23
09	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-			N	-0-	23
10	961 X	10	-0-	-951	-0-	10 3		N	-0-	23
11	120 X	10	-0-	-110	-0-	10 3		N	-0-	23

LSM VENTURES, LLC		511753		RRCID -> 018434		COMPL. DATE 05/01/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3565		
TIPTON, R. W.		WELL #: 1								
06	900 N	846	-0-	-54	-0-	846 3		N	-0-	24
07	961 N	863	-0-	-98	-0-	863 3		N	-0-	24
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-	24
09	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 3		N	-0-	24
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 3		N	-0-	24
11	990 N	858	-0-	-132	-0-	858 3		N	-0-	24

PETEX		659782		RRCID -> 087337		COMPL. DATE 04/19/1980		TOTAL DEPTH 4625 PERF. 3546 - 3588		
HARRIS, W.B., ET AL		WELL #: 1								
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-	175
07	341 N	158	-0-	-183	-0-	25 2	133 9	N	121	296
08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	114 2	127 9	N	115	240
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	19 2	158 9	N	144	216
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	139 2	144 9	N	131	181
11	240 N	130	-0-	-110	-0-	95 2	35 9	N	32	213

CLARK, LESTER "C"		WELL #: 1 C		RRCID -> 145280		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3580 - 3620		
06	360 N	250	-0-	-110	-0-	188 2	62 9	N	56	112
07	310 N	19	-0-	-291	-0-	19 2		N	-0-	112
08	341 N	166	-0-	-175	-0-	89 2	77 9	N	70	182
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	164 2	69 9	N	63	82
10	311 N	311	-0-	-0-	-0-	220 2	91 9	N	83	165
*11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	249 2	63 9	N	57	222

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46
11	14B2 EXT	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					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8016					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8016					N	NO RPT				-0-

GOTCHER			WELL #: 2		RRCID -> 227505		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 1230		PERF. 841 - 854					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		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					
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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-

CLAYTON			WELL #: 1		RRCID -> 250098		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 1314		PERF. 907 - 928					
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT				-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT				-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT				-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	7887					N	NO RPT				-0-

TOGA (CISCO)		//CONT.//		90355 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LAMPASAS				
ARCH OIL & GAS, LLC		//CONT.//		029272				TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847	
HOFFPAUIR		WELL #:		5	RRCID ->	274075	COMPL. DATE	06/25/2013	TOTAL DEPTH	1192	PERF.	840 - 847
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	738					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	738					N	NO RPT	-0-
SCULLY EXPLORATION LLC				760540				CNTY: LAMPASAS				
GOTCHER		WELL #:		6	RRCID ->	244017	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	1026 - 1040
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/05/2016	- P/A	07-05-2016						
WILBOURN ENERGY INC.				923128				CNTY: LAMPASAS				
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	248446	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	940 - 942
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/07/2016	- P/A	07/07/2016						
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP				033523				CNTY: PARKER				
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070279	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	4351	PERF.	N/A
06	420 N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-	-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-	-0-
10	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
COLLINS "A"				033523				CNTY: PARKER				
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	085463	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	5918	PERF.	5201 - 5209
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-	-0-
07	403 N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-	-0-
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-	-0-
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-
10	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
HUTCHESON "A"				033523				CNTY: PARKER				
EDWARDS, C.A. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	093100	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5362 - 5382
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-	-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-	-0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-	-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-	-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-	-0-
11	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								
LYNCH		WELL #:		3	RRCID ->	102407	COMPL. DATE	10/26/1982	TOTAL DEPTH	5785	PERF. 5720 - 5724	
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
06	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3	N	-0-			-0-
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3	N	-0-			-0-
08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3	N	-0-			-0-
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3	N	-0-			-0-
*10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3	N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE K OPERATING & PROD CO				153995								
CHADWELL, ODELL		WELL #:		1	RRCID ->	076889	COMPL. DATE	11/08/1977	TOTAL DEPTH	6000	PERF. N/A	
06	360 N	16	-0-	-344	-0-	16	3	N	-0-			-0-
07	403 N	16	-0-	-387	-0-	16	3	N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
CHENAULT, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	018460	COMPL. DATE	07/04/1958	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5040 - 5050	
06	630 N	44	-0-	-586	-0-	44	3	N	-0-			32
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			32
08	961 N	558	-0-	-403	-0-	558	3	N	-0-			32
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			32

CHILCUTT, W. A., UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	018461	COMPL. DATE	05/15/1955	TOTAL DEPTH	5336	PERF. 3512 - 5336	
06	630 N	43	-0-	-587	-0-	43	3	N	-0-			78
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			78
08	961 N	557	-0-	-404	-0-	557	3	N	-0-			78
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3	N	-0-			78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			78

GRANSTAFF		WELL #:		1	RRCID ->	018463	COMPL. DATE	02/28/1955	TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5196 - 5200	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-			22
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			22
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			22
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	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	
06	210 N	28	-0-	-182	-0-	28	3	N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	465 N	242	-0-	-223	-0-	242	3	N	-0-			-0-
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER) CITATION OIL & GAS CORP. DURHAM UNIT		//CONT.// //CONT.//	90813 090 154235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
DURHAM UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	080928	COMPL. DATE	03/16/1990	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5024 - 5066	
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3	N	-0-		11
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		11
08	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3	N	-0-		11
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-		11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		11
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		11
BLAIR-WOODY UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	082051	COMPL. DATE	04/05/1990	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	3058 - 5187	
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	17	3	N	-0-		118
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		118
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3	N	-0-		118
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		118
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		118
CARR, J. R.		WELL #:	2 T	RRCID ->	082147	COMPL. DATE	07/03/1991	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	5035 - 5344	
06	180	N	15	-0-	-165	-0-	15	3	N	-0-		18
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		18
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3	N	-0-		18
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		18
ANDERSON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	083890	COMPL. DATE	06/03/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5092 - 5112	
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-		-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-		-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
L. B. WILSON UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	151704	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5276 - 5285	
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	454	3	N	-0-		131
07	837	N	666	-0-	-171	-0-	666	3	N	-0-		131
08	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	3	N	-0-		131
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3	N	-0-		131
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3	N	-0-		131
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		131
STANLEY UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	172431	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	5076	PERF.	4982 - 5000	
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		34
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		34
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-		34
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3	N	-0-		34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		34

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (BEND CONGL., LOWER) //CONT.// 90813 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
MYERS, A. J. 597440
POOLVILLE UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 018474 COMPL. DATE 03/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5092 - 5106

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
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OXXN 630579
BURKHALTER WELL #: 1 RRCID -> 066889 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

06	1800 N	1698	-0-	-102	-0-	1698	2			N	-0-				-0-
07	1705 N	1700	-0-	-5	-0-	1700	2			N	-0-				-0-
08	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-				-0-
09	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-				-0-
10	1705 N	1699	-0-	-6	-0-	1699	2			N	-0-				-0-
11	1800 N NO RPT	-0-	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT				-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SULLIVAN WELL #: 1 RRCID -> 070829 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
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

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2012

FRAZIER, J. R. 714311
WELL #: 1 RRCID -> 073014 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5720 PERF. N/A

06	390 N	301	-0-	-89	-0-	24	1	277	2	N	-0-				23
07	465 N	363	-0-	-102	-0-	33	1	330	2	N	-0-				23
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	149	1	372	2	N	-0-				23
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	130	1	320	2	N	-0-				23
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	125	1	311	2	N	-0-				23
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	132	1	325	2	N	-0-				23

RKW OPERATING LLC 714311
CHIARELLO WELL #: 1 RRCID -> 083635 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 2650 - 3608

06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
08	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-				-0-
09	150 N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-				-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-				-0-
*11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-				-0-

SANDLIN, CHARLES D. 747740
SANDLIN WELL #: 1 RRCID -> 066890 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 5759 PERF. N/A

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTO (BEND CONGL., LOWER)		//CONT.//		90813 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER		
TAYLOR, BEN J. INC.				837361							
SMITH				WELL #: 2	RRCID -> 065494	COMPL. DATE 01/04/1976	TOTAL DEPTH 5500	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 3			N	-0-	-0-
07	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	4485 3			N	-0-	-0-
08	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 3			N	-0-	-0-
09	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3680 3			N	-0-	-0-
10	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3837 3			N	-0-	-0-
*11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881 3			N	-0-	-0-

SMITH				WELL #: 3	RRCID -> 066296	COMPL. DATE 05/08/1976	TOTAL DEPTH 5537	PERF. N/A			
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	50 1	150 3		N	-0-	69
07	217 N	188	-0-	-29	-0-	50 1	138 3		N	-0-	69
08	186 N	137	-0-	-49	-0-	50 1	87 3		N	-0-	69
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	50 1	151 3		N	-0-	69
10	186 N	110	-0-	-76	-0-	50 1	60 3		N	-0-	69
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	50 1	79 3		N	-0-	69

ISBELL "21"				WELL #: 21 T	RRCID -> 079617	COMPL. DATE 10/23/1978	TOTAL DEPTH 5615	PERF. 5106 - 5110			
06	900 N	101	-0-	-799	-0-	101 3			N	-0-	18
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	18
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1153 3	7 9		N	6	24
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3			N	-0-	24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	25
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	1	26

TOTO(BEND CONGL. 5350)				90813 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PARKER		
ENERGYPRO, INC.				252085							
WOODRUFF, CHARLES				WELL #: 1	RRCID -> 112053	COMPL. DATE 06/30/1984	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5298 - 5302			
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 2			N	-0-	30
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2			N	-0-	30
08	1178 N	879	-0-	-299	-0-	879 2			N	-0-	30
09	960 N	824	-0-	-136	-0-	824 2			N	-0-	30
10	837 N	768	-0-	-69	-0-	768 2			N	-0-	30
11	840 N	693	-0-	-147	-0-	693 2			N	-0-	30

RKW OPERATING LLC				714311							
WILHITE				WELL #: 1 T	RRCID -> 090175	COMPL. DATE 09/05/1980	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5344 - 5350			
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-	-0-
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2			N	-0-	-0-
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 2			N	-0-	-0-
09	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2			N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-	-0-
*11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	-0-

TOTO (CADD 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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-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-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523								
LEATHERWOOD-ROSS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	084665	COMPL. DATE	08/29/1979	TOTAL DEPTH	5516	PERF.	3912 - 3924
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
06	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		29
07	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-		29
08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	3		N	-0-		29
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-		29
*10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-		29
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

CARUTHERS CONSULTING, INC.				138827								
BRADSHAW		WELL #:		2	RRCID ->	109854	COMPL. DATE	11/30/1983	TOTAL DEPTH	5298	PERF.	5101 - 5105
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

CHAPPARAL OPERATING CO.				146225								
LESIKAR		WELL #:		2A	RRCID ->	108218	COMPL. DATE	09/14/1983	TOTAL DEPTH	4246	PERF.	3914 - 3927
06	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2863	2	11 9	N	10		51
07	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2924	2	8 9	N	7		58
08	2790 N	2554	-0-	-236	-0-	2547	2	7 9	N	6		64
09	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2920	2	11 9	N	10		74
*10	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	2924	2	11 9	N	10		84
*11	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	2686	2	11 9	N	10		94

DALWORTH		WELL #:		1	RRCID ->	123668	COMPL. DATE	01/09/1987	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	3886 - 3906
06	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-		12
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-		12
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	292	2	1 9	N	1		13
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-		13
10	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2		N	-0-		13
*11	270 N	262	-0-	-8	-0-	262	2		N	-0-		13

CITATION OIL & GAS CORP.				154235								
MCDANIEL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	084205	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3765 - 3780
06	630 N	43	-0-	-587	-0-	43	3		N	-0-		-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-
08	961 N	557	-0-	-404	-0-	557	3		N	-0-		-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-				N	-0-		-0-

CRAVENS		WELL #:		3	RRCID ->	093732	COMPL. DATE	03/14/1981	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4266 - 4272
06	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	3		N	-0-		-0-
07	403 N	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-		-0-
08	403 N	302	-0-	-101	-0-	302	3		N	-0-		-0-
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-		-0-
10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-		-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-		-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.// 90813 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.// 154235								
STANLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 181490		COMPL. DATE 12/26/2000		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 3858 - 3770		
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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
LITTLE E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 070780		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A		
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-		11
07	558 N	535	-0-	-23	-0-	535 2	N	-0-		11
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		11
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	538 2	N	-0-		11
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	496 2	N	-0-		11
*11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		11

OXXN		630579		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER		
COLLINS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 055310		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A		
06	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		8
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781 2	N	-0-		8
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523 2	N	-0-		8
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2	N	-0-		8
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-		8
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		N	NO RPT		8

ISBELL		WELL #: 1		RRCID -> 073373		COMPL. DATE 09/02/1977		TOTAL DEPTH 3985 PERF. N/A		
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2	N	-0-		-0-
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-
08	527 N	477	-0-	-50	-0-	477 2	N	-0-		-0-
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	461 2	N	-0-		-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	458 2	N	-0-		-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-		N	NO RPT		-0-

WEATHERFORD		WELL #: 1		RRCID -> 075933		COMPL. DATE 01/02/1978		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A		
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2	N	-0-		-0-
07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2	N	-0-		-0-
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		-0-
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		-0-
10	620 N	607	-0-	-13	-0-	607 2	N	-0-		-0-
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLINS, W. L.		WELL #: 2		RRCID -> 136020		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3950 - 3970		
06	600 N	557	-0-	-43	-0-	557 2	N	-0-		12
07	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 2	N	-0-		12
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2	N	-0-		12
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-		12
*10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2	N	-0-		12
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-		N	NO RPT		12

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER							
PATTON EXPLORATION, INC.				643730												
BOECKER				WELL #:	1	RRCID ->	018442	COMPL. DATE	05/17/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3450 - 3482				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MITCHELL, DONOVAN "A"				WELL #:		RRCID ->	067293	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	5372	PERF. 4329 - 0				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1

MITCHELL, DONOVAN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	073015	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	4474	PERF. N/A				
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	18 2	N	-0-					-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	34 2	N	-0-					-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	17 2	N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-					-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-		1 1	12 2	N	-0-					-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	-0-		1 1	10 2	N	-0-					-0-

MITCHELL, DONOVAN -C-				WELL #:	3	RRCID ->	073016	COMPL. DATE	05/25/1977	TOTAL DEPTH	4275	PERF. N/A				
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-		2 1	20 2	N	-0-					3
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-		8 1	87 2	N	-0-					3
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	30 2	N	-0-					3
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-		2 1	18 2	N	-0-					3
10	93 N	18	-0-	-75	-0-	-0-		2 1	16 2	N	-0-					3
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-		2 1	14 2	N	-0-					3

MARTIN ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	073107	COMPL. DATE	09/12/1977	TOTAL DEPTH	4390	PERF. N/A				
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	17 2	N	-0-					19
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-		2 1	22 2	N	-0-					19
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	15 2	N	-0-					19
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-		1 1	11 2	N	-0-					19
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-		1 1	10 2	N	-0-					19
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	-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				
06	9 N	6	-0-	-3	-0-	-0-		6 2		N	-0-					39
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	-0-					39
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	N	-0-					39
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	14 2	N	-0-					39
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2	N	-0-					39
11	13 N	11	-0-	-2	-0-	-0-		1 1	10 2	N	-0-					39

TOTO (CADD CONGLOMERATE) //CONT.// 90813 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PARKER
 PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
 MITCHELL, DONOVAN -B- WELL #: 4 RRCID -> 083904 COMPL. DATE 07/08/1979 TOTAL DEPTH 4333 PERF. 4238 - 4333

M O	ALLOW 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
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-			13
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-			13
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			13
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-			13
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-			13
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			13

SANDERS, JAKE WELL #: 1 RRCID -> 086106 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 4024 - 4034

06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

BUD WELL #: 2 RRCID -> 108233 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4181 - 4190

06	90 N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	2	N	-0-			5
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-			5
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	2	N	-0-			5
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	22	1	54	2	N	-0-			5
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	19	1	44	2	N	-0-			5
11	90 N	54	-0-	-36	-0-	16	1	38	2	N	-0-			5

RKW OPERATING LLC 714311
 NOLAND, TRUMAN WELL #: 1 RRCID -> 064082 COMPL. DATE 04/12/1975 TOTAL DEPTH 5355 PERF. N/A

06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			-0-
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-			-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39	2			N	-0-			-0-

ASHBROOK WELL #: 1 RRCID -> 074932 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 4418 PERF. N/A

06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-			-0-
09	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
*11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-

JORDAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 075171 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 4162 PERF. N/A

06	14B DENY	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-			-0-
10	36 X	30	-0-	-6	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

TOTO (CADD CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: PARKER		
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311											
ATCHLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	076073	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	5555	PERF.	N/A			
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2		N	-0-				-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	2		N	-0-				-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-		90	2		N	-0-				-0-
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-		68	2		N	-0-				-0-
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2		N	-0-				-0-
11	90 N	51	-0-	-39	-0-		51	2		N	-0-				-0-

LAWSON, ANNIE		WELL #:		1A	RRCID ->	095142	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	4500 -	4685		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAPRES UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	118269	COMPL. DATE	08/16/1985	TOTAL DEPTH	5550	PERF.	3523 -	3543		
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	2		N	-0-				-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-				-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-		28	2		N	-0-				-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2		N	-0-				-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2		N	-0-				-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-		27	2		N	-0-				-0-

BRAWLEY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	123318	COMPL. DATE	10/09/1979	TOTAL DEPTH	5736	PERF.	3808 -	3814		
06	120 N	111	-0-	-9	-0-		111	2		N	-0-				-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-		110	2		N	-0-				-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2		N	-0-				-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-		102	2		N	-0-				-0-
10	124 N	99	-0-	-25	-0-		99	2		N	-0-				-0-
11	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2		N	-0-				-0-

SMILEY, JERRY		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508 -	3538		
S. E. PEASTER G. U.		WELL #:		1	RRCID ->	121499	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	5110	PERF.	3508 -	3538		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TAYLOR, BEN J. INC.		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A			
SMITH		WELL #:		4	RRCID ->	070052	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	N/A			
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	3		N	-0-				-0-
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	3		N	-0-				-0-
08	95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	3		N	-0-				-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3		N	-0-				-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-		356	3		N	-0-				-0-
*11	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229	3		N	-0-				-0-

TOTO (CADDO CONGLOMERATE)		//CONT.//		90813 180	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER				
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925									
DONALD, CHRISTINE				WELL #:	1	RRCID ->	123319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	3914 - 3942
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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	0 X	-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-	

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
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	T. A.	-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-	

SHAW				WELL #:	2	RRCID ->	136251	COMPL. DATE	11/02/1990	TOTAL DEPTH	6014	PERF.	3286 - 3372
06	750 N	598	-0-	-152	-0-	598	3		N	-0-		-0-	
07	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		-0-	
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-		-0-	
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-		-0-	
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-		-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CITATION OIL & GAS CORP.				154235		RRCID ->	018451	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	4040	PERF.	3661 - 3698
HAWKINS, J. J.				WELL #:	1								
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1799	3	3	9	N	3		149
07	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1855	3	8	9	N	7		156
08	1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1766	3	3	9	N	3		159
09	1800 N	1655	-0-	-145	-0-	1652	3	3	9	N	3		162
10	1860 N	1678	-0-	-182	-0-	1672	3	6	9	N	5		167
11	1710 N	1596	-0-	-114	-0-	1595	3	1	9	N	1		168

STANLEY UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	151125	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	4112	PERF.	2854 - 3458
06	360 N	43	-0-	-317	-0-	43	3		N	-0-		-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-		-0-	
08	930 N	344	-0-	-586	-0-	344	3		N	-0-		-0-	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-		-0-	

HILL OPERATING LLC				387979		RRCID ->	080606	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	3231 - 3265
HOSKINS				WELL #:	1								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-	

TOTO (LIME M-1) 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
STANLEY UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 073860 COMPL. DATE 07/28/1977 TOTAL DEPTH 5270 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
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

STANLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078035 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 2910 - 2945

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-
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-

CAMPBELL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 080939 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3205 - 3245

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BLAIR-WOODY WELL #: 3 RRCID -> 083891 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2812 - 2946

06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 084182 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2847 - 2864

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-

TAYLOR, BEN J. INC. 837361
SMITH WELL #: 5 RRCID -> 070173 COMPL. DATE 02/01/1977 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 3470 - 0

06	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOTO (LIME M-1) //CONT.// 90813 630 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PARKER
 TAYLOR, BEN J. INC. //CONT.// 837361
 ISBELL "21" WELL #: 21 C RRCID -> 079802 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 2808 - 2846

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

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

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
06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					85
07	682 N	637	-0-	-45	-0-	637	3			N	-0-					85
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					85
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					85
*10	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 GRANSTAFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084669 COMPL. DATE 07/30/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3480 - 3499

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
06	360 N	6	-0-	-354	-0-	6	3			N	-0-					175
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					175
08	372 N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					175
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					175

DUVALL, LOUIS 236530
 DUVALL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 087271 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 2813 PERF. 2216 - 2224

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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
 FRANKLIN WELL #: 1B RRCID -> 018479 COMPL. DATE 12/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2590 - 2606

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
06	210 N	39	-0-	-171	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
 PHILLIPS, T. J., -A- WELL #: 1 RRCID -> 018481 COMPL. DATE 05/20/1960 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 2354 - 2368

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
06	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	186 N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTO (STRAWN)		//CONT.//		90813 810	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER					
RKW OPERATING LLC		//CONT.//		714311									
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	AMT	CODE	BALANCE
06		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-		-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2			N	-0-		-0-
08		31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2			N	-0-		-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2			N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2			N	-0-		-0-
11		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2			N	-0-		-0-

ASHBROOK "A"		WELL #:		1	RRCID ->	094706	COMPL. DATE	04/14/1981	TOTAL DEPTH	4345	PERF. 3498 - 3635		
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-		-0-
07		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2			N	-0-		-0-
08		31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2			N	-0-		-0-
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-		-0-
10		10 N	8	-0-	-2	-0-	8 2			N	-0-		-0-
*11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2			N	-0-		-0-

SMITH, KERMIT		WELL #:		2	RRCID ->	165968	COMPL. DATE	07/15/1978	TOTAL DEPTH	2883	PERF. 2808 - 2816		
06		30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2			N	-0-		-0-
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	26 2			N	-0-		-0-
08		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2			N	-0-		-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2			N	-0-		-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-		-0-
*11		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2			N	-0-		-0-

TOTO, SOUTH (CADDO LIME)		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		
06		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2			N	-0-		-0-
07		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2			N	-0-		-0-
08		620 N	474	-0-	-146	-0-	474 2			N	-0-		-0-
09		570 N	426	-0-	-144	-0-	426 8			N	-0-		-0-
10		465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2			N	-0-		-0-
11		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTO, SOUTH (LIME M-1)		90817 400		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
WATCO ENERGY		900286											
MCCLUNG, L.B.		WELL #:		1	RRCID ->	089611	COMPL. DATE	05/29/1980	TOTAL DEPTH	2904	PERF. 2827 - 2840		
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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-

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		
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-

TRI CITATION (BEND CONGLOMERATE)		91094 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
PETEX		659782									
KENTUCKY HOME		WELL #: 1		RRCID -> 125945		COMPL. DATE 11/17/1987		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 3777 - 3806	
M	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
06		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491 2	N	-0-		-0-
07		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2	N	-0-		-0-
08		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	1542 2	N	-0-		-0-
09		1500 N	1487	-0-	-13	-0-	1487 2	N	-0-		-0-
10		1550 N	1480	-0-	-70	-0-	1480 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1282	-0-	-218	-0-	1282 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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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	
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-
TRICKHAM (CAPPS)		91202 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROWN			
HUNTSLAND PROPERTIES, LTD.		419401									
THOMPSON, HORACE		WELL #: 6		RRCID -> 108037		COMPL. DATE 08/27/1983		TOTAL DEPTH 1120		PERF. 878 - 892	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-
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	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
CUPPS, R. W. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103831		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 855		PERF. 782 - 796	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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			
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
EVANS, DANA E.				255552			CNTY: COLEMAN						
HAYNES, WINNIE		WELL #:		3	RRCID ->	103823	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	1175	PERF.	832 -	838
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
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
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
BISHOP-HILL		WELL #:		4	RRCID ->	175786	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	N/A	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
TRICKHAM (CROSSCUT, LO.)				91202 250	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLEMAN						
CADD OPERATING INC.				122567									
MINEAR, C.M.		WELL #:		12	RRCID ->	107549	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	940 -	948
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-			
MINEAR, C. M.		WELL #:		13	RRCID ->	112082	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	1120	PERF.	929 -	941
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-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-			

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
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-
EVANS, DOYLE		WELL #:	1	RRCID -> 101969	COMPL. DATE 09/01/1982	TOTAL DEPTH	1407	PERF. 1009 - 1133	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
HUNTLAND PROPERTIES, LTD. EVANS, DOYLE		419401	WELL #:	1A	RRCID -> 138744	COMPL. DATE 05/30/1990	TOTAL DEPTH	1602	PERF. 1316 - 1319
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
EVANS, DOYLE		706685	WELL #:	2A	RRCID -> 142583	COMPL. DATE 09/10/1992	TOTAL DEPTH	1597	PERF. 990 - 1014
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-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-
RICE DRILLING COMPANY RICE, LORENE		706685	WELL #:	1	RRCID -> 102599	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF. 940 - 960
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
RICE, LORENE		706685	WELL #:	2	RRCID -> 105555	COMPL. DATE 04/11/1983	TOTAL DEPTH	995	PERF. 935 - 945
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2016 - P/A 12/07/16												

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-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-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-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-

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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2016 - P/A 09/26/2016												

DOSS				WELL #:	5	RRCID -> 129221	COMPL. DATE 09/25/1988	TOTAL DEPTH	2672	PERF.	2565	-	2575
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2016 - P/A 09/27/2016													

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-
BOND, J.		WELL #: 1		RRCID -> 182856		COMPL. DATE 09/30/1984		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3190 - 3200						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-
JOHNSON FARM		433684		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
JOHNSON, DOKE & KATHI		WELL #: 1		RRCID -> 245024		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 3400		PERF. 3210 - 3220						
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUCKCO PETROLEUM CORPORATION		872285		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS								
BOND, TRAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 156208		COMPL. DATE 04/23/1984		TOTAL DEPTH 3438		PERF. 3188 - 3196						
06	120 #	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155 #	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	150 #	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
BOND, TRAVIS		WELL #: 2		RRCID -> 156209		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 3429		PERF. 3190 - 3198						
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	60 #	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
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						
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	217	3	13	9	Y	12					43
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	273	3	13	9	Y	12					55
08	271 N	271	-0-	-0-	-0-	253	3	18	9	Y	16					71
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	243	3	18	9	Y	16					87
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	350	3	28	9	Y	25	107	1			5
*11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	186	3	22	9	Y	20					25

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS							
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974													
TULLOS, W. H.		WELL #: 12		RRCID -> 018496		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 3215 - 3230	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	741 N	741	-0-	-0-	-0-	693 3	48 9	Y	44	38 1	44	38 1			23
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	638 3	21 9	Y	19		19				42
08	720 N	720	-0-	-0-	-0-	694 3	26 9	Y	24	34 1	24	34 1			32
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	711 3	29 9	Y	26	35 1	26	35 1			23
10	651 N	584	-0-	-67	-0-	559 3	25 9	Y	23	27 1	23	27 1			19
*11	706 N	706	-0-	-0-	-0-	647 3	59 9	Y	54	38 1	54	38 1			35

VEALE, A. S.		WELL #: 3		RRCID -> 018497		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
06	390 N	353	-0-	-37	-0-	332 3	21 9	Y	19	17 1	19	17 1			10
07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	319 3	11 9	Y	10		10				20
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	322 3	14 9	Y	13	17 1	13	17 1			16
09	300 N	244	-0-	-56	-0-	233 3	11 9	Y	10	16 1	10	16 1			10
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	517 3	29 9	Y	26	27 1	26	27 1			9
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	180 3	28 9	Y	25	18 1	25	18 1			16

TULLOS W. H.		WELL #: 13		RRCID -> 069205		COMPL. DATE		10/06/1976		TOTAL DEPTH		3186		PERF. 3129 - 3186	
06	594 N	594	-0-	-0-	-0-	558 3	36 9	Y	33	27 1	33	27 1			17
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	543 3	19 9	Y	17		17				34
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	524 3	24 9	Y	22	29 1	22	29 1			27
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	501 3	19 9	Y	17	27 1	17	27 1			17
10	496 N	492	-0-	-4	-0-	468 3	24 9	Y	22	24 1	22	24 1			15
11	480 N	430	-0-	-50	-0-	388 3	42 9	Y	38	28 1	38	28 1			25

TULLOS, W. H.		WELL #: 17		RRCID -> 071683		COMPL. DATE		04/30/1977		TOTAL DEPTH		3217		PERF. N/A	
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	300 3	19 9	Y	17	15 1	17	15 1			9
07	287 N	287	-0-	-0-	-0-	277 3	10 9	Y	9		9				18
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	281 3	12 9	Y	11	15 1	11	15 1			14
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274 3	10 9	Y	9	14 1	9	14 1			9
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	348 3	19 9	Y	17	18 1	17	18 1			8
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	216 3	20 9	Y	18	14 1	18	14 1			12

TULLOS, W. H.		WELL #: 14		RRCID -> 072466		COMPL. DATE		06/03/1977		TOTAL DEPTH		3202		PERF. N/A	
06	540 N	433	-0-	-107	-0-	410 3	23 9	Y	21	20 1	21	20 1			13
07	403 N	387	-0-	-16	-0-	374 3	13 9	Y	12		12				25
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	417 3	15 9	Y	14	20 1	14	20 1			19
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	399 3	18 9	Y	16	21 1	16	21 1			14
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	447 3	23 9	Y	21	23 1	21	23 1			12
*11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	400 3	40 9	Y	36	25 1	36	25 1			23

TULLOS, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 073017		COMPL. DATE		06/14/1977		TOTAL DEPTH		3253		PERF. N/A	
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	295 3	11 9	Y	10	11 1	10	11 1			6
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	292 3	13 9	Y	12		12				18
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	308 3	13 9	Y	12	15 1	12	15 1			15
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	312 3	12 9	Y	11	16 1	11	16 1			10
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	294 3	14 9	Y	13	15 1	13	15 1			8
11	180 N	141	-0-	-39	-0-	124 3	17 9	Y	15	12 1	15	12 1			11

TULLOS, W. H.		WELL #: 18		RRCID -> 074250		COMPL. DATE		10/05/1977		TOTAL DEPTH		3286		PERF. N/A	
06	150 N	58	-0-	-92	-0-	56 3	2 9	Y	2	2 1	2	2 1			1
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	55 3	3 9	Y	3		3				4
08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59 3	2 9	Y	2	3 1	2	3 1			3
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	59 3	2 9	Y	2	3 1	2	3 1			2
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	166 3	10 9	Y	9	9 1	9	9 1			2
*11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	70 3	12 9	Y	11	7 1	11	7 1			6

TULLOS (CADDO)		//CONT.// 91727 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STEPHENS			
BRECK OPERATING CORP.		//CONT.// 089974									
TULLOS, W. H.		WELL #: 21		RRCID -> 074751		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 3216 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	235 3	15 9	Y	14	12 1	8
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	219 3	7 9	Y	6		14
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	220 3	9 9	Y	8	11 1	11
09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	216 3	8 9	Y	7	11 1	7
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	189 3	10 9	Y	9	10 1	6
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	160 3	17 9	Y	15	11 1	10

VEALE, A.S.		WELL #: 7		RRCID -> 087719		COMPL. DATE 04/26/1978		TOTAL DEPTH 3232 PERF. 3173 - 3223			
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	19 3	1 9	Y	1	1 1	1
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3		Y	-0-		1
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	18 3	1 9	Y	1	1 1	1
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	21 3	1 9	Y	1	1 1	1
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	13 3	1 9	Y	1	1 1	1
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	17 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			
06	540 N	507	-0-	-33	-0-	477 3	30 9	Y	27	25 1	15
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	445 3	15 9	Y	14		29
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	445 3	20 9	Y	18	24 1	23
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	438 3	17 9	Y	15	23 1	15
10	465 N	394	-0-	-71	-0-	376 3	18 9	Y	16	19 1	12
11	450 N	358	-0-	-92	-0-	325 3	33 9	Y	30	22 1	20

LOWE, DANIEL		WELL #: 2		RRCID -> 095981		COMPL. DATE 08/05/1924		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 3		Y	-0-		5
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 3		Y	-0-		5
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13 3	2 9	Y	2		7
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 3	1 9	Y	1		8
10	12 N	10	-0-	-2	-0-	10 3		Y	-0-	4 1	4
11	15 N	13	-0-	-2	-0-	13 3		Y	-0-		4

TULLOS, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 097959		COMPL. DATE 04/28/1978		TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3182 - 3215			
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	194 3	12 9	Y	11	10 1	6
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	176 3	7 9	Y	6		12
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	197 3	7 9	Y	6	9 1	9
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	187 3	8 9	Y	7	10 1	6
10	186 N	112	-0-	-74	-0-	106 3	6 9	Y	5	6 1	5
11	180 N	101	-0-	-79	-0-	94 3	7 9	Y	6	6 1	5

LOWE, DANIEL		WELL #: 3		RRCID -> 111231		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3320 PERF. 3224 - 3298			
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	200 3	11 9	Y	10		40
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	252 3	12 9	Y	11		51
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	233 3	17 9	Y	15		66
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	225 3	15 9	Y	14		80
10	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 3	2 9	Y	2	71 1	11
*11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	124 3	9 9	Y	8		19

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17 3				-0-		
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 3				-0-		
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 3				-0-		
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3				-0-		
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3				-0-		
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 3				-0-		

GRAY, JULIUS				WELL #:	1	RRCID ->	085805	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 4132 - 4183
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3				-0-	135	
07	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3				-0-	135	
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 3				-0-	135	
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263 3				-0-	135	
10	279 N	276	-0-	-3	-0-	276 3				-0-	77 1	58
11	270 N	217	-0-	-53	-0-	217 3				-0-	58	

CALDWELL-ROGERS				WELL #:	2	RRCID ->	175340	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	3966	PERF. 3349 - 3966
06	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830 3				-0-	-0-	
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3				-0-	-0-	
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 3				-0-	-0-	
09	1830 N	1780	-0-	-50	-0-	1780 3				-0-	-0-	
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3				-0-	-0-	
11	1770 N	1565	-0-	-205	-0-	1565 3				-0-	-0-	

ROGERS, T. L.				WELL #:	1	RRCID ->	199325	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	3240	PERF. 3695 - 4760
06	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1064 3	14 9	N	13	-0-	38	
07	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	974 3	29 9	N	26	-0-	64	
08	1181 R	1181	-0-	-0-	-0-	1167 3	14 9	N	13	-0-	77	
09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1039 3	54 9	N	49	-0-	126	
10	1116 #	1034	-0-	-82	-0-	1034 3				-0-	98 1	28
11	1140 #	948	-0-	-192	-0-	946 3	2 9	N	2	-0-	30	

ITX CORPORATION				427179								
VEALE, A. S., -C-				WELL #:	6	RRCID ->	018500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3				-0-	-0-	
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3				-0-	-0-	
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3				-0-	-0-	
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3				-0-	-0-	
*10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 3				-0-	-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					-0-	-0-	

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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	84	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					-0-	84	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	84	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	84	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	84	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	84	

UNION HILL (STRAWN)
BRECK OPERATING CORP.
HOUSTON

92464 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
089974
WELL #: 1 RRCID -> 137076 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 4438 PERF. 1970 - 1980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	1381	2	20	9	N	18		71
07	1519 N	1176	-0-	-343	-0-	1157	2	19	9	N	17		88
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1514	2	20	9	N	18		106
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1449	2	20	9	N	18		124
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1475	2	19	9	N	17		141
11	1470 N	1457	-0-	-13	-0-	1438	2	19	9	N	17		158

UPPER JOHNSON CROSSING (CONGL.)
BASA RESOURCES, INC.
GILMORE-OWEN UNIT

92680 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STEPHENS
053974
WELL #: 1 RRCID -> 179761 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 3926 - 3958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	132	1	1638	2	N	-0-		-0-
07	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	111	1	1718	2	N	-0-		-0-
08	1891 N	1829	-0-	-62	-0-	169	1	1660	2	N	-0-		-0-
09	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	121	1	1649	2	N	-0-		-0-
10	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	8	1	1821	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1747	-0-	-23	-0-	1747	2			N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)
NEWMAN & SCOTT
MCCORD "A"

92951 070 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLEMAN
607393
WELL #: 1 U RRCID -> 053892 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 0 - 2854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MCCORD -D-

WELL #: 1 RRCID -> 060168 COMPL. DATE 06/27/1974 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15

MCCORD -F-

WELL #: 1 RRCID -> 061763 COMPL. DATE 03/11/1975 TOTAL DEPTH 3715 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	390 N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-		69
07	403 N	128	-0-	-275	-0-	128	2			N	-0-		69
08	403 N	49	-0-	-354	-0-	49	2			N	-0-		69
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-		69
10	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-		69
*11	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1224	2	2	9	N	2		71

MCCORD -H-

WELL #: 1 RRCID -> 069186 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 3135 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	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	568	-0-	-2432	11780	568	2			N	-0-		-0-
07	3100 N	654	-0-	-2446	9334	654	2			N	-0-		-0-
08	3100 N	679	-0-	-2421	6913	679	2			N	-0-		-0-
09	3000 N	693	-0-	-2307	4606	693	2			N	-0-		-0-
10	3100 N	627	-0-	-2473	2133	627	2			N	-0-		-0-
*11	2743 N	610	-0-	-2133	-0-	610	2			N	-0-		-0-

VALERA (CROSSCUT)		//CONT.//		92951 070	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
NEWMAN & SCOTT		//CONT.//		607393										
EDENS, RALPH M.		WELL #:		1	RRCID ->	088158	COMPL. DATE	08/15/1977	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	2860 - 2870		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118
08	14B2 EXT	47	-0-	47	47	47	2			N	-0-			118
09	14B2 EXT	24	-0-	24	71	24	2			N	-0-			118
10	71 R	-0-	-0-	-71	-0-					N	-0-			118
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			118

VALERA (FRY, UPPER)				92951 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLEMAN					
NEWMAN & SCOTT				607393									
RAE, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	018504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2770 - 2975	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCCORD "A"				WELL #:	1 L	RRCID ->	053620	COMPL. DATE	03/30/1972	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A
06	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-		402
07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-		402
08	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022	2	8	9	N	7		409
09	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1269	2	8	9	N	7		416
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1097	2	4	9	N	4		420
11	990 N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-		420

MCCORD -B-				WELL #:	1	RRCID ->	055512	COMPL. DATE	04/05/1973	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	N/A
06	180 X	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-		-0-
07	346 X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-		-0-
08	385 X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-		-0-
09	286 X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-		-0-
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296	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	
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-

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	
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-

OIL AND GAS DIVISION

VALERA (MORRIS) NEWMAN & SCOTT SEALY RANCH		//CONT.// 92951 750 //CONT.// 607393		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLEMAN						
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
		WELL #: 4B		RRCID -> 121086	COMPL. DATE 03/26/1986	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2926	-		2929				
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	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-
VAN (MARBLE FALLS) CDJ OIL CO. MC CRACKEN TRUST		93052 500 140598		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND						
		WELL #: 4		RRCID -> 114221	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3294	-		3334				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
MC CRACKEN TRUSTEE		WELL #: 3		RRCID -> 114222	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 3720	PERF. 3280	-		3308				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
VAN DYKE (ATOKA) G & F OIL, INC. WHARTON "B"		93070 300 292000		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 3		RRCID -> 088821	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 2530	-		2532				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
UPHAM OIL & GAS COMPANY GOEN		878925		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO						
		WELL #: 1		RRCID -> 078171	COMPL. DATE 01/09/1978	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3819	-		3824				
06	190 N	190	-0-	-0-	-0-	76	1	114	3	Y	-0-			-0-
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	49	1	75	3	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	260	-0-	260	260	95	1	165	3	Y	-0-			-0-
09	T. A.	183	-0-	183	443	66	1	117	3	Y	-0-			-0-
10	T. A.	221	-0-	221	664	75	1	146	3	Y	-0-			-0-
*11	890	226	-0-	-664	-0-	73	1	153	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM	BALANCE
06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	251	1	380	3	Y	-0-	15
07	651 N	637	-0-	-14	-0-	249	1	388	3	Y	-0-	15
08	DLQ G-10	903	-0-	903	903	330	1	573	3	Y	-0-	15
09	1522 N	619	-0-	-903	-0-	223	1	396	3	Y	-0-	15
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	434	1	852	3	Y	-0-	15
*11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	394	1	826	3	Y	10	25
						11	9					

VAN DYKE (CISCO 600)				93070 351	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PALO PINTO			
PALO CROSS, LLC				637384								
COLLINS		WELL #:		1A	RRCID ->	094186	COMPL. DATE	02/17/1981	TOTAL DEPTH	803	PERF.	594 - 608
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	N	-0-	-0-	-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
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	73	1	110	3	Y	-0-	-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	59	1	92	3	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	465	-0-	465	465	170	1	295	3	Y	-0-	-0-
09	844 N	379	-0-	-465	-0-	136	1	243	3	Y	-0-	-0-
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	100	1	196	3	Y	-0-	-0-
*11	450 N	186	-0-	-264	-0-	60	1	126	3	Y	-0-	-0-

VEALE (MARBLE FALLS)				93294 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: STEPHENS			
ITX CORPORATION				427179								
YANDELL, M.		WELL #:		1	RRCID ->	057418	COMPL. DATE	10/08/1973	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3804 - 3816
06	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-	71
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-	-0-	-0-	71
08	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3	N	-0-	-0-	-0-	71
09	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	71
10	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	3	N	-0-	-0-	-0-	71
11	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT	NO RPT	NO RPT	71

WALKER, G. B.				WELL #:	13	RRCID ->	076045	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	4015	PERF.	N/A
06	450 #	415	-0-	-35	-0-	393	3	22	9	Y	20	24	1
07	465 #	403	-0-	-62	-0-	382	3	21	9	Y	19		21
08	323 R	323	-0-	-0-	-0-	312	3	11	9	Y	10	10	1
09	374 R	374	-0-	-0-	-0-	346	3	28	9	Y	25	35	1
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	11
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	11

VEALE, A. S. "C"				WELL #:	8	RRCID ->	083018	COMPL. DATE	06/00/1924	TOTAL DEPTH	3945	PERF.	3918 - 3945
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	19
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	19
08	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	19
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	19
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	19
11	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-			Y	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	19

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.// 93294 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION		//CONT.// 427179												
VEALE, A.S. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 105713		COMPL. DATE 02/26/1971		TOTAL DEPTH 4025		PERF. 3894 - 3964				
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
06	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			10
07	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			10
08	2 #	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			10
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

VEALE, A. S. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 111749		COMPL. DATE 01/03/1987		TOTAL DEPTH 4058		PERF. 3880 - 3949				
06	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-			7
07	372 #	218	-0-	-154	-0-	218	3			Y	-0-			7
08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-			7
09	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-			7
*10	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-			7
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			7

MM TERRY RANCH, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 118030		COMPL. DATE 08/08/1985		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 3880 - 3883				
06	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-			35
07	527 #	290	-0-	-237	-0-	290	3			Y	-0-			35
08	608 R	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-			35
09	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-			35
*10	734 R	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-			35
11	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			35

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 127621		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 4138		PERF. 3920 - 3979				
06	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1012	3	20	9	Y	18	16	1	58
07	1023 #	981	-0-	-42	-0-	978	3	3	9	Y	3			61
08	719 R	719	-0-	-0-	-0-	708	3	11	9	Y	10	33	1	38
09	1050 #	730	-0-	-320	-0-	721	3	9	9	Y	8			46
10	1085 #	684	-0-	-401	-0-	675	3	9	9	Y	8			54
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT			54

VEALE, A.S. "C"		WELL #: 16		RRCID -> 128818		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3894 - 3916				
06	531 R	531	-0-	-0-	-0-	485	3	46	9	Y	42	38	1	75
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	560	3	7	9	Y	6			81
08	334 R	334	-0-	-0-	-0-	308	3	26	9	Y	24	76	1	29
09	540 #	441	-0-	-99	-0-	420	3	21	9	Y	19			48
10	558 #	386	-0-	-172	-0-	367	3	19	9	Y	17			65
11	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			65

MM TERRY RANCH LTD		WELL #: 2		RRCID -> 194333		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 4197		PERF. 3837 - 3890				
06	360 #	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-			32
07	372 #	295	-0-	-77	-0-	295	3			Y	-0-			32
08	247 R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-			32
09	330 #	241	-0-	-89	-0-	241	3			Y	-0-			32
10	341 #	235	-0-	-106	-0-	235	3			Y	-0-			32
11	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT			32

VEALE (MARBLE FALLS)		//CONT.//		93294 500	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS		
SOUTHLAKE EXPLORATION, INC.				805550								
VEALE PARKS "1405"		WELL #:		1	RRCID ->	173729	COMPL. DATE	04/22/1999	TOTAL DEPTH	4148	PERF.	4004 - 4032
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

06		541 R	541	-0-	-0-	-0-	541 2		N	-0-		-0-
07		558 #	556	-0-	-2	-0-	556 2		N	-0-		-0-
08		558 #	539	-0-	-19	-0-	539 2		N	-0-		-0-
09		540 #	539	-0-	-1	-0-	539 2		N	-0-		-0-
10		559 R	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-
11		540 #	520	-0-	-20	-0-	520 2		N	-0-		-0-

VIEW (CISCO)				93793 250	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: TAYLOR		
BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
GALLE		WELL #:		1	RRCID ->	018510	COMPL. DATE	05/26/1939	TOTAL DEPTH	2361	PERF.	2339 - 2347

06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

P.I.D. DRILLING INC				631265						CNTY: TAYLOR		
PETREE, D. T.		WELL #:		1	RRCID ->	018514	COMPL. DATE	12/03/1941	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2350 - 2413

06		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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-

VINES (MISSISSIPPIAN)				93884 250	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750								
VINES, W. C.		WELL #:		2	RRCID ->	223625	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	4683	PERF.	4368 - 4438

06		1110 N	968	-0-	-142	-0-	959 2	9 9	N	8	2 8	57
07		1085 N	947	-0-	-138	-0-	936 2	11 9	N	10		67
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		67
09		960 N	709	-0-	-251	-0-	709 2		N	-0-		67
*10		961 N	844	-0-	-117	-0-	837 2	7 9	N	6	3 8	70
*11		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 2		N	-0-		70

VIRGINIA FRANCES (CROSS CUT)				93973 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: COLEMAN		
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703								
TOMLINSON, N.E.		WELL #:		1	RRCID ->	120508	COMPL. DATE	02/26/1986	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2806 - 2810

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-

OIL AND GAS DIVISION

W. A. GRAGG (ATOKA CONGLOMERATE)		94181 003		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO				
CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683										
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 207634		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 4353		PERF. 4288 - 4294		
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
06		332 N	332	-0-	-0-	304 2	28 9	N	25	48 1		15
07		248 N	227	-0-	-21	227 2		N	-0-			15
08		863 N	863	-0-	-0-	855 2	8 9	N	7			22
09		240 N	200	-0-	-40	200 2		N	-0-			22
10		217 N	163	-0-	-54	163 2		N	-0-			22
11		240 N	142	-0-	-98	114 2	28 9	N	25			47

HILL, R.M. OPERATING INC.		387991						CNTY: PALO PINTO				
GRAGG NORTH		WELL #: 1		RRCID -> 189441		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4150 - 4158		
06		180 N	156	-0-	-24	156 2		Y	-0-			19
07		186 N	159	-0-	-27	159 2		Y	-0-			19
08		186 N	160	-0-	-26	158 2	2 9	Y	2			21
09		151 N	151	-0-	-0-	150 2	1 9	Y	1			22
10		155 N	154	-0-	-1	153 2	1 9	Y	1			23
11		150 N	128	-0-	-22	128 2		Y	-0-			23

GRAGG NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 222028		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 4396		PERF. 4160 - 4168		
06		180 N	156	-0-	-24	156 2		N	-0-			20
07		186 N	159	-0-	-27	159 2		N	-0-			20
08		186 N	160	-0-	-26	158 2	2 9	N	2			22
09		151 N	151	-0-	-0-	150 2	1 9	N	1			23
10		155 N	154	-0-	-1	153 2	1 9	N	1			24
11		150 N	128	-0-	-22	128 2		N	-0-			24

W. A. GRAGG, S. (ATOKA CONGL.)		94182 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
HILL, R.M. OPERATING INC.		387991										
GRAGG SOUTH		WELL #: 1		RRCID -> 197325		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 4320		PERF. 4195 - 4198		
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09		183 N	183	-0-	-0-	183 2		N	-0-			32
10		59 N	59	-0-	-0-	59 2		N	-0-			32
11		14B2 EXT	30	-0-	30	30 2		N	-0-			32

W.A.T. (3600)		94205 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 148780		COMPL. DATE 10/17/1975		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 3604 - 3612		
06		626 N	626	-0-	-0-	626 2		N	-0-			188
07		718 N	718	-0-	-0-	718 2		N	-0-			188
08		656 N	656	-0-	-0-	656 2		N	-0-			188
09		630 N	619	-0-	-11	619 2		N	-0-			188
10		713 N	631	-0-	-82	631 2		N	-0-			188
11		630 N	599	-0-	-31	599 2		N	-0-			188

W-B (CONGLOMERATE)		94209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
SOJOURNER DRILLING CORPORATION		800750										
WINDHAM J. T.		WELL #: 1 C		RRCID -> 061709		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 4928		PERF. 4728 - 0		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	150 N	69	-0-	-81	-0-	69 2		N	-0-			-0-
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		N	-0-			-0-
08	124 N	10	-0-	-114	-0-	10 2		N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
*10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			-0-
*11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-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	
06	600 N	528	-0-	-72	-0-	528 2		N	-0-			55
07	620 N	597	-0-	-23	-0-	597 2		N	-0-			55
08	620 N	591	-0-	-29	-0-	591 2		N	-0-			55
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-			55
10	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 2		N	-0-			55
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-			N	NO RPT			55

JOHNSON		94235 500 760227		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EASTLAND				
		WELL #:	2	RRCID ->	270188	COMPL. DATE	12/23/1983	TOTAL DEPTH	3911	PERF.	3283 - 3298	
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		N	-0-			-0-
07	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2		N	-0-			-0-
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			-0-
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-			-0-
10	155 N	134	-0-	-21	-0-	134 2		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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	
06	1020 N	20	-0-	-1000	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
07	93 N	20	-0-	-73	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3		Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			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	
06	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	-0-			-0-
07	930 N	613	-0-	-317	-0-	613 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1031	-0-	1031	1031	1031 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	938	-0-	938	1969	938 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	940	-0-	940	2909	940 2		Y	-0-			-0-
*11	2900 N	855	-0-	-2045	864	855 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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OIL AND GAS DIVISION

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	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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-	
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	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
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	
06	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-	
07	T. A.	104	-0-	104	104	104 3		N	-0-		-0-	
08	T. A.	136	-0-	136	240	136 3		N	-0-		-0-	
09	T. A.	936	-0-	936	1176	936 3		N	-0-		-0-	
10	858	576	-0-	-282	894	576 3		N	-0-		-0-	
*11	1119 R	225	-0-	-894	-0-	225 3		N	-0-		-0-	
W-R-M, NORTH (CADDO)				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	
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-	
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	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16	
WADDELL				WELL #:	2	RRCID ->	148786	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 3522 - 3526
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		108	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108	

WALKER-BUCKLER (CADD) 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	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1555	2	72	9	N	65					170
07	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1822	2	57	9	N	52	168	1			54
08	2108 N	1812	-0-	-296	-0-	1750	2	62	9	N	56					110
09	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1626	2	57	9	N	52					162
10	1891 N	1640	-0-	-251	-0-	1578	2	62	9	N	56	173	1			45
11	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	53					98

WALKER-DAVIS (CADD) 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	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3850) 94762 301 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
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	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER 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	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	300 N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					48
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					48
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					48
09	270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2			N	-0-					48
10	372 N	204	-0-	-168	-0-	204	2			N	-0-					48
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960) 94762 332 ASSOCIATED 49B CNTY: STEPHENS
AVAD OPERATING, LLC 037877
COOPER, O. R. WELL #: 2B RRCID -> 084831 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 4052 PERF. 3926 - 3941

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	690 #	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	713 #	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713 #	435	-0-	-278	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	660 #	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
10	651 #	501	-0-	-150	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 132374 COMPL. DATE 06/02/1984 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3918 - 3950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	690 #	611	-0-	-79	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	713 #	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-					-0-
08	713 #	435	-0-	-278	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	660 #	595	-0-	-65	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	660 #	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER-DAVIS (CONGL. 3960)		//CONT.//		94762 332	ASSOCIATED			49B		CNTY: STEPHENS			
AVAD OPERATING, LLC		//CONT.//		037877									
COOPER, O. R.		WELL #:		3	RRCID ->	148632	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	4059	PERF.	3930 - 3938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE

06		240 #	111	-0-	-129	-0-	111	2		N	-0-		-0-
07		217 #	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		-0-
08		620 #	20	-0-	-600	-0-	20	2		N	-0-		-0-
09		600 #	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		-0-
10		310 #	56	-0-	-254	-0-	56	2		N	-0-		-0-
11		120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT		-0-

PONDEROSA				WELL #:		1	RRCID ->	182933	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	4040	PERF. 3905 - 3911
*05		434 #	356	-0-	-78	-0-	348	2	8 9	N	7	8 6	260
06		420 #	262	-0-	-158	-0-	253	2	9 9	N	8	174 1	94
07		434 #	290	-0-	-144	-0-	278	2	12 9	N	11		105
08		682 #	443	-0-	-239	-0-	435	2	8 9	N	7		112
09		660 #	609	-0-	-51	-0-	595	2	14 9	N	13		125
10		341 #	309	-0-	-32	-0-	241	2	68 9	N	62		187
11		420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		187

LEVERIDGE, M. R. "A"				WELL #:		3	RRCID ->	218210	COMPL. DATE	08/15/1997	TOTAL DEPTH	4106	PERF. 4000 - 4050
06		450 #	397	-0-	-53	-0-	397	2		N	-0-		27
07		465 #	397	-0-	-68	-0-	397	2		N	-0-		27
08		465 #	392	-0-	-73	-0-	392	2		N	-0-		27
09		420 #	350	-0-	-70	-0-	350	2		N	-0-		27
10		434 #	325	-0-	-109	-0-	325	2		N	-0-		27
11		390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT		27

DENTON EXPLORATION, INC. CHANDLER 'A'				WELL #:		1DX	RRCID ->	165393	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	3955	PERF. 3925 - 3935
06		281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-		-0-
07		284 R	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-		-0-
08		310 #	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-		-0-
09		300 #	261	-0-	-39	-0-	261	2		N	-0-		-0-
10		310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-		-0-
11		270 #	267	-0-	-3	-0-	267	2		N	-0-		-0-

PARKER ENERGY COMPANY WALKER ESTATE				WELL #:		1 T	RRCID ->	018339	COMPL. DATE	07/20/1960	TOTAL DEPTH	4103	PERF. 3926 - 3929
06		60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-		7
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		7
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		7
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		7
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		7
11		60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		7

PETEX WALKER, ALICE ESTATE				WELL #:		1	RRCID ->	199335	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4125	PERF. 3941 - 3955
06		750 #	729	-0-	-21	-0-	715	2	14 9	N	13		142
07		791 R	791	-0-	-0-	-0-	730	2	61 9	N	55	158 1	39
08		744 #	723	-0-	-21	-0-	713	2	10 9	N	9		48
09		720 #	707	-0-	-13	-0-	686	2	21 9	N	19		67
10		806 #	739	-0-	-67	-0-	706	2	33 9	N	30		97
11		780 #	709	-0-	-71	-0-	678	2	31 9	N	28		125

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	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

06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			153
07		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			153
08		10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			153
09		6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			153
*10		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			153
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			153

DAVIS										WELL #: 2B	RRCID -> 180870	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4118 - 4122
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS, R. 'A'										WELL #: 3	RRCID -> 181403	COMPL. DATE 08/20/2000	TOTAL DEPTH 4215	PERF. 4054 - 4064
06		6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	6280	2		N	-0-			-0-
07		6572 X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2		N	-0-			-0-
08		6572 X	6248	-0-	-324	-0-	6248	2		N	-0-			-0-
09		6330 X	5899	-0-	-431	-0-	5899	2		N	-0-			-0-
*10		6541 X	6044	-0-	-497	-0-	6044	2		N	-0-			-0-
11		6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-				N	NO RPT			-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280				
BUCKLER TRUST										WELL #: 1 C	RRCID -> 066891	COMPL. DATE 05/31/1976	TOTAL DEPTH 4150	PERF. N/A
06		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
08		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-			-0-
09		120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2		N	-0-			-0-
10		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUCKLER TRUST GAS UNIT 2										WELL #: 8	RRCID -> 139202	COMPL. DATE 03/05/2007	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3956 - 4008
06		1170 N	746	-0-	-424	-0-	746	2		N	-0-			14
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			14
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			14
*10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			14
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

MARJAC OIL COMPANY, INC.										526262				
LINK "N1"										WELL #: 1	RRCID -> 209226	COMPL. DATE 04/20/2005	TOTAL DEPTH 4160	PERF. 4062 - 4080
06		1080 N	761	-0-	-319	-0-	761	2		N	-0-			-0-
07		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
08		871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
09		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
10		930 N	629	-0-	-301	-0-	629	2		N	-0-			-0-
11		840 N	793	-0-	-47	-0-	793	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	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	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		1320 N	910	-0-	-410	-0-	910 2		N	-0-		-0-
07		1271 N	597	-0-	-674	-0-	597 2		N	-0-		-0-
08		682 N	629	-0-	-53	-0-	629 2		N	-0-		-0-
09		900 N	553	-0-	-347	-0-	553 2		N	-0-		-0-
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649 2		N	-0-		-0-
*11		651 N	651	-0-	-0-	-0-	651 2		N	-0-		-0-

PARKER ENERGY COMPANY				640154			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE ESTATE				3								
		WELL #:		3	RRCID ->	140736	COMPL. DATE	09/03/1991	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3928 -	3973
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
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-

PETEX				659782			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
WALKER, ALICE, -A-				1 C								
		WELL #:		1 C	RRCID ->	018523	COMPL. DATE	04/13/1958	TOTAL DEPTH	4504	PERF. 3942 -	3952
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		2010 N	1957	-0-	-53	-0-	1957 2		N	-0-		7
07		2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963 2		N	-0-		7
08		1829 N	1769	-0-	-60	-0-	1769 2		N	-0-		7
09		1950 N	1909	-0-	-41	-0-	1909 2		N	-0-		7
10		1953 N	1700	-0-	-253	-0-	1700 2		N	-0-		7
*11		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2		N	-0-		7

BUCKLER, J. TRUST				1 L			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:		1 L	RRCID ->	089456	COMPL. DATE	11/19/1982	TOTAL DEPTH	4320	PERF. 4045 -	4176
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		T. A.	6661	-0-	6661	32693	6661 2		N	-0-		78
07		39393 X	6700	-0-	-32693	-0-	6700 2		N	-0-		78
08		6479 X	6405	-0-	-74	-0-	6405 2		N	-0-		78
*09		6270 X	5892	-0-	-378	-0-	5892 2		N	-0-		78
10		6479 X	5464	-0-	-1015	-0-	5464 2		N	-0-		78
11		6270 X	5013	-0-	-1257	-0-	5013 2		N	-0-		78

BLACK BROS.				37BB			CAPACITY		CNTY: STEPHENS			
		WELL #:		37BB	RRCID ->	261627	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	4244	PERF. 3981 -	3988
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
06		660 N	497	-0-	-163	-0-	497 2		N	-0-		-0-
07		603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
08		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-		-0-
*09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		-0-
10		589 N	535	-0-	-54	-0-	535 2		N	-0-		-0-
*11		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2		N	-0-		-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	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
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-		527	3		N	-0-			-0-
07	530 N	530	-0-	-0-	-0-	-0-		530	3		N	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-		503	3		N	-0-			-0-
09	540 N	472	-0-	-68	-0-	-0-		472	3		N	-0-			-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	-0-		492	3		N	-0-			-0-
11	480 N	465	-0-	-15	-0-	-0-		465	3		N	-0-			-0-

MOON RANCH "B"				WELL #: 1		RRCID -> 179316		COMPL. DATE 10/02/2000		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4026 - 4033					
06	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-		658	3	2	9	N	2		38
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-		678	3	3	9	N	3		41
08	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		641	3	2	9	N	2		43
09	660 N	612	-0-	-48	-0-	-0-		609	3	3	9	N	3		46
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	-0-		626	3	3	9	N	3	37 1	12
11	630 N	590	-0-	-40	-0-	-0-		589	3	1	9	N	1		13

MOON RANCH "C"				WELL #: 1		RRCID -> 182477		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 4185 PERF. 4049 - 4054					
06	900 N	864	-0-	-36	-0-	-0-		851	3	13	9	N	12		115
07	930 N	871	-0-	-59	-0-	-0-		859	3	12	9	N	11		126
08	930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-		858	3	11	9	N	10		136
09	870 N	827	-0-	-43	-0-	-0-		815	3	12	9	N	11		147
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	-0-		834	3	3	9	N	3	104 1	46
11	840 N	805	-0-	-35	-0-	-0-		795	3	10	9	N	9		55

E.C. HINDMAN OIL AND GAS				238196		WALKER-BUCKLER		WELL #: 1		RRCID -> 161447		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3990 - 4026	
06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	-0-		1121	2		N	-0-			6
07	1178 N	1095	-0-	-83	-0-	-0-		1095	2		N	-0-			6
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-		1076	2		N	-0-			6
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	-0-		1017	2		N	-0-			6
10	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	-0-		1045	2		N	-0-			6
11	1050 N	987	-0-	-63	-0-	-0-		987	2		N	-0-			6

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280		BUCKLER-TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 095232		COMPL. DATE 01/11/1975		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3991 - 3998	
06	840 N	692	-0-	-148	-0-	-0-		692	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	-0-		1127	2		N	-0-			-0-
08	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-		1058	2		N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-		744	2		N	-0-			-0-
10	1116 N	710	-0-	-406	-0-	-0-		710	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETEX				659782		WALKER, ALICE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 195285		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3984 - 3994	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	-0-		623	2		N	-0-			53
07	620 N	606	-0-	-14	-0-	-0-		606	2		N	-0-			53
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	-0-		588	2		N	-0-			53
09	630 N	587	-0-	-43	-0-	-0-		587	2		N	-0-			53
10	620 N	568	-0-	-52	-0-	-0-		568	2		N	-0-			53
*11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-		578	2		N	-0-			53

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	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
06		540 N	319	-0-	-221	-0-	319 2		N	-0-		45
07		341 N	108	-0-	-233	-0-	108 2		N	-0-		45
08		310 N	260	-0-	-50	-0-	260 2		N	-0-		45
09		330 N	209	-0-	-121	-0-	209 2		N	-0-		45
10		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		45
11		240 N	196	-0-	-44	-0-	196 2		N	-0-		45

DAILY "1044" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	242502	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 4114 - 4148	
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

ALLEN "1045"		WELL #:		1	RRCID ->	261071	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	4240	PERF. 4118 - 4136	
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		62
07		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-		62
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		62
09		30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		N	-0-		62
10		8 N	1	-0-	-7	-0-	1 2		N	-0-		62
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		62

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)				94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
AVAD OPERATING, LLC				037877								
LEVERIDGE, M.R.		WELL #:		1L	RRCID ->	167915	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	4531	PERF. 4083 - 4190	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUCK WHEAT RESOURCES, L.P.				105675								
DAVIS		WELL #:		1B	RRCID ->	174164	COMPL. DATE	06/30/1999	TOTAL DEPTH	4221	PERF. 4143 - 4145	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER, ALICE B		WELL #:		2	RRCID ->	181989	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	4436	PERF. 3921 - 3960	
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-		-0-
07		831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2		N	-0-		-0-
08		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783 2		N	-0-		-0-
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 2		N	-0-		-0-
*10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		94762 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STEPHENS		
DELTA OIL & GAS LTD.				213703								
MOON RANCH "G"				WELL #: 1	RRCID -> 176071	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
06	2070 X	2011	-0-	-59	-0-	2009 3	2 9	Y	2			20
07	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2138 3	4 9	Y	4			24
08	2139 X	2073	-0-	-66	-0-	2066 3	7 9	Y	6			30
09	2070 X	1942	-0-	-128	-0-	1938 3	4 9	Y	4			34
10	2139 X	2079	-0-	-60	-0-	2073 3	6 9	Y	5			39
11	2070 X	1949	-0-	-121	-0-	1945 3	4 9	Y	4			43

MARJAC OIL COMPANY, INC.				526262								
LINK '58'				WELL #: 2	RRCID -> 202669	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	4187	PERF.	3961 -	3968
06	720 N	629	-0-	-91	-0-	625 2	4 9	N	4			120
07	744 N	648	-0-	-96	-0-	642 2	6 9	N	5			125
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712 2	3 9	N	3			128
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	713 2	2 9	N	2			130
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	723 2	2 9	N	2			132
11	690 N	659	-0-	-31	-0-	657 2	2 9	N	2			134

LINK '24'				WELL #: 5	RRCID -> 206822	COMPL. DATE	09/30/2004	TOTAL DEPTH	4263	PERF.	3706 -	3710
06	1530 N	1040	-0-	-490	-0-	1040 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	682	-0-	-775	-0-	682 2		N	-0-			-0-
08	775 N	718	-0-	-57	-0-	718 2		N	-0-			-0-
09	1050 N	633	-0-	-417	-0-	633 2		N	-0-			-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2		N	-0-			-0-
*11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			-0-

CHERYL "51"				WELL #: 1	RRCID -> 212084	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3810 -	3820
06	660 N	562	-0-	-98	-0-	397 2	165 9	N	150	329	1	156
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	499 2	227 9	N	206	172	1	190
08	743 N	743	-0-	-0-	-0-	530 2	213 9	N	194	163	1	221
09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	496 2	213 9	N	194	170	1	245
10	713 N	684	-0-	-29	-0-	477 2	207 9	N	188	341	1	92
11	720 N	595	-0-	-125	-0-	415 2	180 9	N	164	168	1	88

PARKER ENERGY COMPANY				640154								
WALKER ESTATE				WELL #: 1 C	RRCID -> 018525	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3942 -	3880
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PETEX				659782								
WALKER, ALICE, "C"				WELL #: 1	RRCID -> 018527	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3878 -	3886
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-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-

WALKER-DAVIS (MARBLE FALLS) //CONT.// 94762 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STEPHENS
 PETEX //CONT.// 659782
 WALKER, ALICE, -A- WELL #: 1 T RRCID -> 018529 COMPL. DATE 05/12/1958 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4037 - 4047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
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

WALKER, ALICE, -B- WELL #: 1 C RRCID -> 018530 COMPL. DATE 05/11/1958 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 4048 - 4058

06	780 N	779	-0-	-1	-0-	779	2			N	-0-					-0-
07	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	806 N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	780 N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 2L RRCID -> 148241 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3976 - 4076

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, ALICE WELL #: 11C RRCID -> 168349 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3861 - 3866

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	783					N	NO RPT					-0-

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

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #:	R 4	RRCID ->	236600	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6356	PERF.	5890 - 5906	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #:	S 4	RRCID ->	245556	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	5890 - 5900	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH RANCH WEST			WELL #:	M 4	RRCID ->	247982	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 - 5914	
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 252143										COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5844 -	5904
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 252535										COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5896 -	5912
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 237158										COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6263	PERF.	5802 -	5836
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 246412										COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5886 -	5904
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-		
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-		
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	3220				N	-0-			-0-		
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-		

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. (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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 251420 COMPL. DATE 03/16/2009										TOTAL DEPTH	6372	PERF. 5826 - 5846					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: M 4 RRCID -> 252801 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5840 - 5850					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 253868 COMPL. DATE 08/13/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5844 - 5904					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 254611 COMPL. DATE 08/18/2009										TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5846 - 5866					
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

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					
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	408				N	NO RPT					-0-	
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-	

OIL AND GAS DIVISION

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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	352				N	NO RPT	-0-
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-

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												

06	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3		N	-0-	-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-	-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
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-

WALSH, F H JR. OPERATING CO. INC 894810												
WALSH RANCH WEST WELL #: G 4 RRCID -> 236065 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5802 - 6110												

06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1398	2	1	9	Y	18
07	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	2	4	9	Y	22
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	22
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			Y	22
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	22
*11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			Y	22

WALSH RANCH WEST WELL #: R 4 RRCID -> 236067 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6110 - 6160												

06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3278	2	2	9	Y	149
07	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5083	2	11	9	Y	159
08	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			Y	159
09	2070	X	1697	-0-	-373	-0-	1696	2	1	9	Y	160
10	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			Y	160
11	2070	X	1529	-0-	-541	-0-	1529	2			Y	160

WALSH RANCH WEST WELL #: S 4 RRCID -> 244016 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 5826 - 6178												

06	1410	N	1151	-0-	-259	-0-	1151	2			Y	9
07	1333	N	1038	-0-	-295	-0-	1038	2			Y	9
08	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1026	2	1	9	Y	10
09	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	10
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			Y	10
11	990	N	886	-0-	-104	-0-	886	2			Y	10

WALSH RANCH WEST WELL #: P 3 RRCID -> 245888 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6216 - 6236												

06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

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 #: M 4 RRCID -> 246678 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5840 - 6180															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

06		2190 N	2163	-0-	-27	-0-	2163	2		Y	-0-	16	1	25	
07		2232 N	1872	-0-	-360	-0-	1872	2		Y	-0-			25	
08		2170 N	1550	-0-	-620	-0-	1550	2		Y	-0-			25	
09		2160 N	1370	-0-	-790	-0-	1370	2		Y	-0-			25	
10		1860 N	1234	-0-	-626	-0-	1234	2		Y	-0-			25	
11		1500 N	932	-0-	-568	-0-	932	2		Y	-0-			25	

WALSH RANCH WEST WELL #: R 6 RRCID -> 247047 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6168															
06		4410 X	3774	-0-	-636	-0-	3772	2	2	9	Y	2	48	1	8
07		4557 X	3752	-0-	-805	-0-	3752	2			Y	-0-			8
08		4557 X	3722	-0-	-835	-0-	3722	2			Y	-0-			8
09		4140 X	3401	-0-	-739	-0-	3401	2			Y	-0-			8
10		4030 X	3491	-0-	-539	-0-	3491	2			Y	-0-			8
11		3780 X	3249	-0-	-531	-0-	3249	2			Y	-0-			8

WALSH RANCH WEST WELL #: S 5 RRCID -> 247146 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5844 - 6180															
06		2100 N	1740	-0-	-360	-0-	1740	2			Y	-0-	18	1	21
07		2015 N	1584	-0-	-431	-0-	1584	2			Y	-0-			21
08		1736 N	1494	-0-	-242	-0-	1494	2			Y	-0-			21
09		1740 N	1349	-0-	-391	-0-	1349	2			Y	-0-			21
10		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	1336	2			Y	-0-			21
11		1440 N	1226	-0-	-214	-0-	1226	2			Y	-0-			21

WALSH RANCH WEST WELL #: R 7 RRCID -> 247246 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6170															
06		540 N	376	-0-	-164	-0-	376	2			Y	-0-	7	1	16
07		496 N	341	-0-	-155	-0-	341	2			Y	-0-			16
08		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-			16
09		390 N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-			16
10		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-			16
*11		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-			16

WALSH RANCH WEST WELL #: S 7 RRCID -> 248276 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5846 - 6193															
06		1200 N	911	-0-	-289	-0-	911	2			Y	-0-	9	1	8
07		1147 N	830	-0-	-317	-0-	830	2			Y	-0-			8
08		992 N	812	-0-	-180	-0-	812	2			Y	-0-			8
09		900 N	750	-0-	-150	-0-	750	2			Y	-0-			8
10		837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			Y	-0-			8
11		780 N	713	-0-	-67	-0-	713	2			Y	-0-			8

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															
06		1622 N	1622	-0-	-0- B	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
07		1767 N	1385	-0-	-382 B	-0-	1385	3			N	-0-			-0-
08		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3			N	-0-			-0-
09		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09		1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-			-0-
*10		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	1626	3			N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTERS (4900 CONGL.)		//CONT.//		94985 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PALO PINTO			
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP		//CONT.//		033523									
HENDEYSON M.B.		WELL #:		1	RRCID ->	063614	COMPL. DATE	08/16/1975	TOTAL DEPTH	4713	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		300 N	189	-0-	-111 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
07		310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
08		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-			-0-
10		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WARREN-HENSLEY (MORRIS)				95294 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: COLEMAN			
FORTUNA EXPLORATION, INC.				278703									
RANCHA EIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	129914	COMPL. DATE	01/10/1989	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	2845 - 2857	
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-

WATSON (CADD0)				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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

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	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129

WATTS (GARDNER SAND)		//CONT.//		95502 600	ASSOCIATED	49B						CNTY: NOLAN			
SUN-KEY OIL CO., INC.				829320											
JONES, MARY -A-				WELL #:	1 L	RRCID ->	056183	COMPL. DATE	07/05/1973	TOTAL DEPTH	5550	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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			

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-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		

06		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
07		513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
*08		502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
*09		514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
*10		411 N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL				WELL #:	2	RRCID ->	063954	COMPL. DATE	10/15/1975	TOTAL DEPTH	1928	PERF. N/A			

06		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*08		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09		30 N	22	-0-	-8	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
*10		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH CARL				WELL #:	3	RRCID ->	065000	COMPL. DATE	01/19/1976	TOTAL DEPTH	1930	PERF. N/A			

06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
07		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
*08		38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
09		30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
*10		29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FAMBROUGH, CARL				WELL #:	1	RRCID ->	148388	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1838 -	1934		

06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			225
07		25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			225
*08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			225
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	-0-	3	2		N	-0-			225
*10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			225
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			225

WAYLAND //CONT.// 95521 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STEPHENS
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
FAMBRO, J. M. - CANAN WELL #: 1 RRCID -> 057805 COMPL. DATE 01/16/1974 TOTAL DEPTH 1935 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
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
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

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
THOMPSON-GREENLEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277564 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 2203 - 2207

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-

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

06	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	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

06	1410 N	173	-0-	-1237	-0-	96	1	77	2	N	-0-		-0-
07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	99	1	1990	2	N	-0-		-0-
08	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	99	1	2429	2	N	-0-		-0-
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	96	1	1908	2	N	-0-		-0-
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	99	1	2617	2	N	-0-		-0-
*11	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	96	1	2422	2	N	-0-		-0-

CRUDGINGTON WELL #: 1D RRCID -> 125886 COMPL. DATE 04/01/1984 TOTAL DEPTH 800 PERF. 550 - 800

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
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											
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
06		180 N	145	-0-	-35	-0-	145 3	N	-0-		26
07		186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3	N	-0-		26
08		155 N	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		26
09		150 N	142	-0-	-8	-0-	142 3	N	-0-		26
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3	N	-0-		26
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-		N	NO RPT		26
MORRIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 131819 COMPL. DATE 04/16/1987 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 3978 - 4095											
06		356 N	356	-0-	-0-	-0-	354 3	2 9 N	2		232
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	353 3	6 9 N	5		237
08		372 N	357	-0-	-15	-0-	351 3	6 9 N	5		242
09		360 N	342	-0-	-18	-0-	339 3	3 9 N	3		245
10		372 N	350	-0-	-22	-0-	349 3	1 9 N	1		246
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-		N	NO RPT		246
FOAG, INC. 274964											
LANGFORD, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 185432 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 4039 PERF. 3976 - 4004											
06		150 N	77	-0-	-73	-0-	77 2	N	-0-		-0-
07		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-
08		93 N	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		-0-
09		90 N	78	-0-	-12	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10		93 N	77	-0-	-16	-0-	77 2	N	-0-		-0-
*11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 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											
06		6540 X	4912	-0-	-1628	-0-	4912 2	N	-0-		60
07		6758 X	6703	-0-	-55	-0-	6703 2	N	-0-		60
08		6665 X	6224	-0-	-441	-0-	6224 2	N	-0-		60
09		6420 X	3511	-0-	-2909	-0-	3511 2	N	-0-		60
10		6014 X	5250	-0-	-764	-0-	5250 2	N	-0-		60
11		6480 X	NO RPT	-0-	-6480	-0-		N	NO RPT		60
SEELY OIL COMPANY 763148											
CRUDGINGTON WELL #: 2 RRCID -> 102232 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 4271 PERF. 3932 - 3938											
06		240 N	10	-0-	-230	-0-	10 2	N	-0-		-0-
07		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		-0-
08		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2	N	-0-		-0-
09		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2	N	-0-		-0-
10		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 2	N	-0-		-0-
11		480 N	299	-0-	-181	-0-	299 2	N	-0-		-0-
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964											
BRAZDA "A" WELL #: 2AU RRCID -> 122155 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3984 - 4020											
06		270 N	228	-0-	-42	-0-	228 3	N	-0-		8
07		310 N	134	-0-	-176	-0-	134 3	N	-0-		8
08		310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		8
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	-0-		8
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8

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

WAYLAND, SE (DUFFER LIME)		//CONT.//		95525 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STEPHENS				
TRIPLE SINGLETON, INC.				870459								
MARCOM		WELL #:		2	RRCID ->	237724	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	4133	PERF.	3910 - 3925
06	210 N	152	-0-	-58	-0-	13 1	139 2	N	-0-			79
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 2	N	-0-			79
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13 1	135 2	N	-0-			79
09	150 N	143	-0-	-7	-0-	12 1	131 2	N	-0-			79
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	13 1	132 2	N	-0-			79
11	150 N	141	-0-	-9	-0-	5 1	136 2	N	-0-			79

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
06	90 N	40	-0-	-50	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	32	-0-	32	60	32 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	100	40 2		Y	-0-			-0-
*11	198 N	98	-0-	-100	-0-	98 2		Y	-0-			-0-

SATTERWHITE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	123323	COMPL. DATE	02/03/1987	TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3958 - 4073
06	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		N	-0-			-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-			-0-
08	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		N	-0-			-0-
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 2		N	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-			-0-
*11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	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
06	360 N	238	-0-	-122	-0-	238 3		N	-0-			23
07	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			23
08	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 3		N	-0-			23
09	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 3		N	-0-			23
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

TARPON OIL & GAS CO.				836178				CNTY: PARKER				
NEAL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080329	COMPL. DATE	05/22/1978	TOTAL DEPTH	3950	PERF.	2340 - 2566
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 3		N	-0-			-0-
08	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3		N	-0-			-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		N	-0-			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (MARBLE FALLS)		95583 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER				
OXXN		630579										
CARTER		WELL #: 1		RRCID -> 034844		COMPL. DATE 06/22/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2	N	-0-			-0-
08	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2	N	-0-			-0-
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	2	N	-0-			-0-
*10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-			N	NO RPT			-0-

WEATHERFORD (STRAWN)		95583 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
ADAMI COMPRESSOR SERVICE		003974										
BOYLES, W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077003		COMPL. DATE 01/27/1978		TOTAL DEPTH 2887 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-
07	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-			-0-
08	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	N	-0-			-0-
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-
*11	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2	N	-0-			-0-

ATWOOD, BILLY		036644		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
DUGAN, R. L.		003974										
		WELL #: 1		RRCID -> 082131		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 3961 PERF. 2622 - 2647				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONCRIEF, C. B.		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
MONCRIEF RANCH		003974										
		WELL #: 2		RRCID -> 077283		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2740 - 2750				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-	-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	81	1	147	2	N	-0-	-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	254	1	164	2	N	-0-	-0-
09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	152	1	87	2	N	-0-	-0-
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	173	1	141	2	N	-0-	-0-
11	390 N	286	-0-	-104	-0-	110	1	176	2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		003974										
		WELL #: 3		RRCID -> 077284		COMPL. DATE 06/13/1978		TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2726 - 2736				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	6	1	10	2	N	-0-	-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	11	1	7	2	N	-0-	-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	N	-0-	-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	14	1	12	2	N	-0-	-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	5	1	9	2	N	-0-	-0-

MONCRIEF RANCH		574775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER				
		003974										
		WELL #: 5		RRCID -> 078353		COMPL. DATE 07/14/1978		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2682 - 2692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	N	-0-	-0-
07	182 N	182	-0-	-0-	-0-	65	1	117	2	N	-0-	-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	93	1	61	2	N	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	45	1	26	2	N	-0-	-0-
10	186 N	102	-0-	-84	-0-	56	1	46	2	N	-0-	-0-
*11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	62	1	98	2	N	-0-	-0-

WEATHERFORD (STRAWN) MONCRIEF, C. B. MONCRIEF RANCH		//CONT.// //CONT.//		95583 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PARKER						
				574775				WELL #:	4	RRCID -> 078575	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2258	- 2261
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	
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-	

WEATHERFORD (STRAWN A) SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY KELLEY GAS UNIT				95583 681	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PARKER						
				809930				WELL #:	1 C	RRCID -> 084204	COMPL. DATE 08/27/1979	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 2753	- 2760
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	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

WEATHERFORD, SE.(1900) HANKS, CHRISTOPHER GLENN JOHNSON				95589 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
				354655				WELL #:	1 A	RRCID -> 107438	COMPL. DATE 02/02/1983	TOTAL DEPTH 5489	PERF. 1981	- 1991
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	
06		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-			-0-	
07		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			-0-	
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			-0-	
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	N	-0-			-0-	
10		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-			-0-	
*11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-	

RYDEL, A. C., JR. BOWMAN-RYDEL				739831	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
								WELL #:	2	RRCID -> 108890	COMPL. DATE 12/16/1983	TOTAL DEPTH 1953	PERF. 1513	- 1518
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	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEATHERFORD, SW. (ATOKA) PM RANCH BLACK				95590 200	ASSOCIATED	49B		CNTY: PARKER						
				631370				WELL #:	1	RRCID -> 080877	COMPL. DATE 01/16/1979	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 4650	- 4662
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	
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW (ATOKA, LO) 95590 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PARKER
GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 138751 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4226 - 4256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					89

WEATHERFORD, SW. (STRAWN) 95590 300 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
MUIR WELL #: H 1 C RRCID -> 082430 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 1985 - 4492

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

COTTEN "A" WELL #: 2 C RRCID -> 083902 COMPL. DATE 02/22/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2532 - 2556

06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

FTM INCORPORATED 288406
WILEY, B WELL #: 1 RRCID -> 081430 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2418 - 2458

06	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	7	1	288	2	N	-0-				-0-
07	569 N	569	-0-	-0-	B	-0-	12	1	557	2	N	-0-				-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	2	1	99	2	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
*10	23 N	23	-0-	-0-	B	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
FULLER WELL #: 6 RRCID -> 084280 COMPL. DATE 11/04/1995 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1200 - 1204

06	329 N	233	-0-	-96	B	-0-	233	2			N	-0-				-0-
07	340 N	304	-0-	-36	B	-0-	6	1	298	2	N	-0-				-0-
08	372 N	256	-0-	-116	B	-0-	256	2			N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2			N	-0-				-0-
10	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2			N	-0-				-0-
*11	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	2			N	-0-				-0-

CLARK, RAY WELL #: 1 RRCID -> 086249 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 1747 - 1886

06	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	2			N	-0-				-0-
07	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271	2			N	-0-				-0-
08	558 N	252	-0-	-306	B	-0-	2	1	250	2	N	-0-				-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	330 N	256	-0-	-74	B	-0-	2	1	254	2	N	-0-				-0-
10	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	2			N	-0-				-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, SW. (STRAWN)		//CONT.//		95590 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP		//CONT.//		302592								
CIRCLE W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	162281	COMPL. DATE	12/16/1996	TOTAL DEPTH	2304	PERF.	2135 - 2145
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
06	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	37 1	381 2	N	-0-			-0-
07	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-			-0-
08	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	9 1	479 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 2		N	-0-			-0-
10	496 N	477	-0-	-19 B	-0-	61 1	416 2	N	-0-			-0-
11	480 N	463	-0-	-17 B	-0-	54 1	409 2	N	-0-			-0-

HESS, JERRY OPERATING CO.				381740								
O'CONNOR, T.J.		WELL #:		1	RRCID ->	081429	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2554 - 2568
06	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	5 1	72 2	N	-0-			-0-
07	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	3 1	44 2	N	-0-			-0-
08	93 N	38	-0-	-55 B	-0-	3 1	35 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	31	-0-	-59 B	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	2 1	27 2	N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC				714311								
HARRINGTON		WELL #:		1	RRCID ->	084276	COMPL. DATE	09/27/1978	TOTAL DEPTH	4055	PERF.	2462 - 2481
06	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 2		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-			-0-
08	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	215	-0-	-55 B	-0-	215 2		N	-0-			-0-
10	403 N	287	-0-	-116 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
11	330 N	241	-0-	-89 B	-0-	241 2		N	-0-			-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930								
FULLER, J. GU		WELL #:		1	RRCID ->	084287	COMPL. DATE	07/26/1978	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2315 - 2317
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	13 1	81 2	N	-0-			-0-
07	155 N	78	-0-	-77 B	-0-	22 1	56 2	N	-0-			-0-
08	155 N	88	-0-	-67 B	-0-	88 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10	93 N	73	-0-	-20 B	-0-	73 2		N	-0-			-0-
11	90 N	43	-0-	-47 B	-0-	3 1	40 2	N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW (3000)				95590 550	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: PARKER			
GIANT NRG CO., LP				302592								
W.B. BUCKLEY		WELL #:		1	RRCID ->	135174	COMPL. DATE	02/10/1990	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3160 - 3272
06	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 2		N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
08	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			N	-0-			-0-

WEATHERFORD, SW (3000) //CONT.// 95590 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PARKER
 GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
 MCCULLOUGH "A" WELL #: 2 RRCID -> 140086 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2224 - 2238

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
 PEOPLES, MELVIN WELL #: 1 RRCID -> 081422 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3274 - 3311

06	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	3	1	329	2	N	-0-			2
07	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	4	1	353	2	N	-0-			2
08	372 N	348	-0-	-24 B	-0-	4	1	344	2	N	-0-			2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	325	-0-	-5 B	-0-	3	1	322	2	N	-0-			2
10	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	1	1	325	2	N	-0-			2
11	330 N	NO RPT	-0-	-330 B	-0-					N	NO RPT			2

BRADFORD, E.M. WELL #: 2 RRCID -> 084274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2985 - 2995

06	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	2	1	203	2	N	-0-			-0-
07	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	3	1	209	2	N	-0-			-0-
08	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	3	1	200	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	197	-0-	-13 B	-0-	2	1	195	2	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	1	1	210	2	N	-0-			-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210 B	-0-					N	NO RPT			-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

06	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	2	1	229	2	N	-0-			13
07	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-					N	-0-			13
08	310 N	56	-0-	-254 B	-0-	1	1	55	2	N	-0-			13
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	2	1	294	2	N	-0-			13
*10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	1	1	328	2	N	-0-			13
11	60 N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					N	NO RPT			13

WITHERSPOON, T. R. WELL #: 1 RRCID -> 084275 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4009 - 4094

06	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	4	1	362	2	N	-0-			7
07	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	5	1	371	2	N	-0-			7
08	403 N	384	-0-	-19 B	-0-	5	1	379	2	N	-0-			7
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	3	1	368	2	N	-0-			7
10	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	1	1	221	2	N	-0-			7
11	360 N	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT			7

OIL AND GAS DIVISION

WEATHERFORD, WEST (ATOKA)		//CONT.//		95595 600	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PARKER			
OXXN				630579								
PLUMLEE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	132383	COMPL. DATE	09/25/1989	TOTAL DEPTH	4410	PERF. 4118 - 4152
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	510 N	454	-0-	-56 B	-0-	454	2	N	-0-			-0-
07	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2	N	-0-			-0-
08	558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543	2	N	-0-			-0-
*10	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2	N	-0-			-0-
11	480 N	NO RPT	-0-	-480 B	-0-			N	NO RPT			-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
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			5
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			5
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			5
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			5
10	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-			5
11	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	3	N	-0-			5

WINN, PAUL				WELL #:	2	RRCID ->	128864	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	2469	PERF. 2380 - 2392
06	30 #	7	-0-	-23	-0-	7	3	N	-0-			-0-
07	31 #	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-			-0-
08	31 #	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-			-0-
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3	N	-0-			-0-
10	8 #	3	-0-	-5	-0-	3	3	N	-0-			-0-
11	8 #	2	-0-	-6	-0-	2	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
06	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	N	-0-			-0-
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
10	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2	N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-

LINDLEY, W. W.				WELL #:	4	RRCID ->	091766	COMPL. DATE	06/18/1980	TOTAL DEPTH	735	PERF. 705 - 735
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2	Y	-0-			-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	Y	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	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
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	N	2	97
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-	97
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	N	1	98
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	N	3	101
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	525	2	6	9	N	5	106
*11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	496	2	3	9	N	3	109

WEED VALLEY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		95827 500	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
EASTLAND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		239726									
LINDLEY, W. W.		WELL #:		1	RRCID ->	115620	COMPL. DATE	06/05/1979	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2787 - 2833	
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
06		480 N	332	-0-	-148	-0-	332 2		Y	-0-			47
07		502 N	502	-0-	-0-	-0-	501 2	1 9	Y	1			48
08		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 2		Y	-0-			48
09		410 N	410	-0-	-0-	-0-	409 2	1 9	Y	1			49
10		496 N	411	-0-	-85	-0-	410 2	1 9	Y	1			50
11		390 N	389	-0-	-1	-0-	387 2	2 9	Y	2			52

LINDLEY, W.W.		WELL #:		2	RRCID ->	115621	COMPL. DATE	07/23/1979	TOTAL DEPTH	2885	PERF.	2794 - 2808	
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		N	-0-			-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		N	-0-			-0-
08		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
10		31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		N	-0-			-0-
11		30 N	15	-0-	-15	-0-	15 2		N	-0-			-0-

LINDLEY, W.W.		WELL #:		3	RRCID ->	115622	COMPL. DATE	04/14/1980	TOTAL DEPTH	2802	PERF.	2712 - 2716	
06		450 N	317	-0-	-133	-0-	316 2	1 9	Y	1			37
07		496 N	479	-0-	-17	-0-	478 2	1 9	Y	1			38
08		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		Y	-0-			38
09		390 N	390	-0-	-0-	-0-	389 2	1 9	Y	1			39
10		465 N	392	-0-	-73	-0-	391 2	1 9	Y	1			40
*11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	369 2	1 9	Y	1			41

LINDLEY, W.W.		WELL #:		5	RRCID ->	115623	COMPL. DATE	07/10/1980	TOTAL DEPTH	2731	PERF.	2727 - 2731	
06		150 N	105	-0-	-45	-0-	105 2		Y	-0-			-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-			-0-
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		Y	-0-			-0-
09		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		Y	-0-			-0-
*11		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		Y	-0-			-0-

RUSSELL-BALLARD		WELL #:		1	RRCID ->	218844	COMPL. DATE	10/28/1980	TOTAL DEPTH	2935	PERF.	N/A	
06		12 N	8	-0-	-4	-0-	8 2		N	-0-			-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2		N	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-			-0-
10		12 N	10	-0-	-2	-0-	10 2		N	-0-			-0-
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-

WEILLAN (STRAWN)				95933 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PARKER				
OXXN				630579									
FORD		WELL #:		1	RRCID ->	093663	COMPL. DATE	02/01/1981	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	2790 - 2796	
06		90 N	57	-0-	-33	-0-	57 2		N	-0-			-0-
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	60 2		N	-0-			-0-
08		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2		N	-0-			-0-
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
*10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDON (CONGLOMERATE)			96124 500		ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PALO PINTO	
DRY FORK PRODUCTION CO., LLC			229319									
HINKSON			WELL #:	1B	RRCID ->	242375	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	4233	PERF.	4179 - 4197
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

06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			53
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			53
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			53
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2	N	-0-			53
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

HINKSON			WELL #:	1A	RRCID ->	242828	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	4354	PERF.	4126 - 4172
06	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831	2	N	-0-			18
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			18
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2	N	-0-			18
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2	N	-0-			18
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2	N	-0-			18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			18

ROLLO RESOURCES, LLC			726791									
WELDON, J. K.			WELL #:	1	RRCID ->	226662	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3675 - 3688
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

WELDON, J. K.			WELL #:	2	RRCID ->	226663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3678 - 3688
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62

TOWER RESOURCES INC			862857									
TESCO			WELL #:	7	RRCID ->	152855	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	4028 - 4048
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDON (3900)			96124 700		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: PALO PINTO	
UPHAM OIL & GAS COMPANY			878925									
GARDNER			WELL #:	1	RRCID ->	141350	COMPL. DATE	03/03/1992	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3786 - 3866
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-			-0-
07	300 N	300	-0-	-0-	-0-	117	1	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	290	-0-	290	290	106	1	Y	-0-			-0-
09	550 N	260	-0-	-290	-0-	93	1	Y	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	-0-			-0-
*11	240 N	240	-0-	-0-	-0-	78	1	Y	-0-			-0-

WESTSTAR (FRY)		96670 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
HUNTFLAND PROPERTIES, LTD.		419401									
MCIVER, GRADY		WELL #: 1A		RRCID -> 098322		COMPL. DATE 03/01/1982		TOTAL DEPTH 1040 PERF. 1006 - 1014			
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	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

WHISKEY FLAT (LOWER ATOKA)		96816 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PARKER			
HANKS, CHRISTOPHER GLENN		354655									
CLEMENS		WELL #: 1 C		RRCID -> 091005		COMPL. DATE 05/15/1980		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5170 - 5176			
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	CODE	BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-	
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-	

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLEMAN			
WILSON-HARRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099127		COMPL. DATE 03/18/1982		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4908 - 5405			
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	CODE	BALANCE
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335 2		N	-0-	-0-	
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-	-0-	
08	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 2		N	-0-	-0-	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	313 2		N	-0-	-0-	
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	309 2		N	-0-	-0-	
11	300 N	286	-0-	-14	-0-	286 2		N	-0-	-0-	

FITZWILLIAM GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 099128		COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4287 - 5427			
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	CODE	BALANCE
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2		N	-0-	71	
07	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-	71	
08	372 N	313	-0-	-59	-0-	313 2		N	-0-	71	
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399 2		N	-0-	71	
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		N	-0-	71	
11	300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2		N	-0-	71	

COPELAND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 100256		COMPL. DATE 04/01/1982		TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4494 - 4569			
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	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38	

WHISTLER BEND (CADD0)		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			
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	CODE	BALANCE
06	180 N	103	-0-	-77	-0-	3 1	100 2	N	-0-	-0-	
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	4 1	164 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	147	-0-	-39	-0-	4 1	143 2	N	-0-	-0-	
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	104 2	N	-0-	-0-	
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	5 1	176 2	N	-0-	-0-	
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	4 1	143 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		
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
06	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	970	2	80	9	N	73	175	1	109
07	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1025	2	81	9	N	74			183
08	1063 R	1063	-0-	-0-	-0-	1000	2	63	9	N	57	177	1	63
09	1050 #	847	-0-	-203	-0-	789	2	58	9	N	53			116
10	1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1079	2	94	9	N	85			201
11	1080 #	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT			201

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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

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		
06	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
07	1395 N	1135	-0-	-260	-0-	1135	2			N	-0-			-0-
08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-			-0-
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1194	-0-	-636	-0-	1194	2			N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE)		97120 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
BORDERLINE OPERATING CORP.		082999												
ERNEST ASHBROOK		WELL #:		1		RRCID -> 135271		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4991 - 4993		
06	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	1487	3			N	-0-			22
07	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-			22
08	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-			22
09	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-			22
*10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			22
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			22

OMEGA ENERGY, LLC		622657		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
HARDY L.E.		WELL #:		1		RRCID -> 061716		COMPL. DATE 07/17/1974		TOTAL DEPTH 5365		PERF. 0 - 2135		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2016 - P/A 10/10/16														

RKW OPERATING LLC		714311		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PARKER						
POWELL, HELEN		WELL #:		1		RRCID -> 073433		COMPL. DATE 08/27/1977		TOTAL DEPTH 5060		PERF. N/A		
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			-0-
10	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-			-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-			-0-

WHITT (BIG SALINE)		//CONT.//		97120 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PARKER					
UPHAM OIL & GAS COMPANY				878925										
MILLER, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	083581	COMPL. DATE	04/06/1979	TOTAL DEPTH	5265	PERF. 4943 - 4971		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06		196 N	196	-0-	-0-	-0-	41 1	155 3	Y	-0-		1 8		15
07		185 N	185	-0-	-0-	-0-	34 1	151 3	Y	-0-				15
08		205 N	205	-0-	-0-	-0-	50 1	155 3	Y	-0-				15
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	37 1	146 3	Y	1		1 8		15
							1 9							
10		185 N	185	-0-	-0-	-0-	40 1	145 3	Y	-0-				16
*11		230 N	230	-0-	-0-	-0-	56 1	174 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	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-

RKW OPERATING LLC				714311									
POWELL, HELEN				WELL #:	2	RRCID ->	126148	COMPL. DATE	12/23/1987	TOTAL DEPTH	5273	PERF. 4172 - 4238	
06		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N	-0-			-0-
07		93 N	68	-0-	-25	-0-	68 2		N	-0-			-0-
08		124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2		N	-0-			-0-
09		120 N	60	-0-	-60	-0-	60 2		N	-0-			-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		N	-0-			-0-
11		60 N	29	-0-	-31	-0-	29 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	
06		873 N	873	-0-	-0-	-0-	181 1	692 3	Y	-0-			-0-
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	154 1	679 3	Y	-0-			-0-
08		916 N	916	-0-	-0-	-0-	221 1	695 3	Y	-0-			-0-
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	158 1	625 3	Y	-0-			-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	170 1	621 3	Y	-0-			-0-
*11		774 N	774	-0-	-0-	-0-	189 1	585 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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
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

OIL AND GAS DIVISION

WHITTLES (CADDO) 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			30
07	775 N	620	-0-	-155	-0-	620 2		N	-0-			30
08	775 N	546	-0-	-229	-0-	546 2		N	-0-			30
09	750 N	687	-0-	-63	-0-	687 2		N	-0-			30
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			30
*11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2		N	-0-			30

WILBAR (1600) 97324 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
MINGUS OIL & GAS 569683
WILBAR WELL #: 2 RRCID -> 067577 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1432 - 1444

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 069799 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1368 - 1376

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILBAR WELL #: 5 RRCID -> 079412 COMPL. DATE 07/19/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1671 - 1718

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILBAR,HAZEL -A- WELL #: 3A RRCID -> 126149 COMPL. DATE 01/02/1988 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1708 - 1715

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-

WILENA (DUFFER SEELY OIL COMPANY ROBERTSON, PEARL)		97370 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		763148								
WELL #:		1		RRCID -> 198911		COMPL. DATE 12/01/2002		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4056		
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
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	90 1	1761 2	N	20	118
						22 9				
07	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	93 1	1745 2	N	22	140
						24 9				
08	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	93 1	1708 2	N	19	159
						21 9				
09	1860 N	1774	-0-	-86	-0-	90 1	1671 2	N	12 152 1	19
						13 9				
10	1891 N	1742	-0-	-149	-0-	93 1	1630 2	N	17	36
						19 9				
11	1770 N	1759	-0-	-11	-0-	90 1	1654 2	N	14	50
						15 9				

WILES (CONGL. 3450) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC ELLIS, D. N.		97373 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: STEPHENS		
		280875								
WELL #:		2		RRCID -> 018542		COMPL. DATE 05/12/1930		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3585 - 3640		
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
06	540 #	503	-0-	-37	-0-	503 2		N	-0-	-0-
07	558 #	492	-0-	-66	-0-	492 2		N	-0-	-0-
08	558 #	480	-0-	-78	-0-	480 2		N	-0-	-0-
09	510 #	441	-0-	-69	-0-	441 2		N	-0-	-0-
10	527 #	451	-0-	-76	-0-	451 2		N	-0-	-0-
11	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-			N	NO RPT	-0-

WILSON, JERRY L. JENNINGS, EPPEY		929305		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		1		RRCID -> 131491		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3500 - 3609		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAM & JACK E.C. HINDMAN OIL AND GAS BLACK BROTHERS -A-		97554 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STEPHENS		
		238196								
WELL #:		1		RRCID -> 122946		COMPL. DATE 08/22/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4077		
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
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	912 2	33 9	N	30	163
07	1302 N	898	-0-	-404	-0-	887 2	11 9	N	10	173
08	1581 N	167	-0-	-1414	-0-	134 2	33 9	N	30 167 1	36
09	960 N	105	-0-	-855	-0-	96 2	9 9	N	8	44
10	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1335 2	22 9	N	20	64
*11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	988 2	11 9	N	10	74

WILLIAMS (CADD0, MIDDLE) KLH OIL & GAS, INC. WILLIAMS, H. C.		97601 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROWN		
		448810								
WELL #:		4		RRCID -> 172134		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 3084 PERF. 2004 - 2014		
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
06	150 N	37	-0-	-113	-0-	37 2		N	-0-	-0-
07	124 N	54	-0-	-70	-0-	54 2		N	-0-	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 2		N	-0-	-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 2		N	-0-	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-
*11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-	-0-

 WILLIAMS (MARBLE FALLS) 97601 600 ASSOCIATED 49B CNTY: BROWN
 BAYOU OPERATING COMPANY, INC. 058851
 STEWART WELL #: 1 RRCID -> 118119 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3114 - 3198

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		722 R	722	-0-	-0-		-0-		722	2			Y	-0-					-0-
07		763 R	763	-0-	-0-		-0-		763	2			Y	-0-					-0-
08		779 R	779	-0-	-0-		-0-		779	2			Y	-0-					-0-
09		736 R	736	-0-	-0-		-0-		736	2			Y	-0-					-0-
10		775 #	684	-0-	-91		-0-		684	2			Y	-0-					-0-
11		750 #	670	-0-	-80		-0-		670	2			Y	-0-					-0-

 SRC-ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 127013 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3404 PERF. 2801 - 3097

06		1050 #	994	-0-	-56		-0-		994	2			Y	-0-					32
07		1085 #	1016	-0-	-69		-0-		1016	2			Y	-0-					32
08		1085 #	1021	-0-	-64		-0-		1021	2			Y	-0-					32
09		990 #	968	-0-	-22		-0-		968	2			Y	-0-					32
10		1023 #	976	-0-	-47		-0-		976	2			Y	-0-					32
11		990 #	918	-0-	-72		-0-		918	2			Y	-0-					32

 SRC-GARMS LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 127014 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 2847 - 3198

06		1770 #	1700	-0-	-70		-0-		1700	2			N	-0-					4
07		1829 #	1619	-0-	-210		-0-		1619	2			N	-0-					4
08		1829 #	1630	-0-	-199		-0-		1630	2			N	-0-					4
09		1710 #	1580	-0-	-130		-0-		1580	2			N	-0-					4
10		1767 #	1629	-0-	-138		-0-		1629	2			N	-0-					4
11		1710 #	1582	-0-	-128		-0-		1582	2			N	-0-					4

 SRC-STOVER WELL #: 1 RRCID -> 130756 COMPL. DATE 07/23/1988 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2822 - 3091

06		403 R	403	-0-	-0-		-0-		403	2			N	-0-					-0-
07		434 #	405	-0-	-29		-0-		405	2			N	-0-					-0-
08		434 #	397	-0-	-37		-0-		397	2			N	-0-					-0-
09		420 #	358	-0-	-62		-0-		358	2			N	-0-					-0-
10		403 #	357	-0-	-46		-0-		357	2			N	-0-					-0-
11		390 #	327	-0-	-63		-0-		327	2			N	-0-					-0-

 SRC-ALLEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 261144 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3050 - 3125

06		93 R	93	-0-	-0-		-0-		93	2			Y	-0-					-0-
07		150 R	150	-0-	-0-		-0-		150	2			Y	-0-					-0-
08		144 R	144	-0-	-0-		-0-		144	2			Y	-0-					-0-
09		146 R	146	-0-	-0-		-0-		146	2			Y	-0-					-0-
10		181 R	181	-0-	-0-		-0-		181	2			Y	-0-					-0-
*11		249 R	249	-0-	-0-		-0-		249	2			Y	-0-					-0-

 ENERGYQUEST II, LLC 252020
 STOVER WELL #: 2 RRCID -> 105186 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 3355 PERF. 2811 - 2816

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-

OIL AND GAS DIVISION

WILLIAMS (MARBLE FALLS) ENERGYQUEST II, LLC GARMS -A-		//CONT.// 97601 600 //CONT.// 252020		ASSOCIATED		49B		CNTY: BROWN						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
GARMS -A-		WELL #: 1X		RRCID -> 118819	COMPL. DATE 12/02/1983	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 2923	-		2929				
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-
GARMS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 118820	COMPL. DATE 06/07/1984	TOTAL DEPTH 3379	PERF. 2858	-		2862				
06	810 #	676	-0-	-134	-0-	136	1	540	3	N	-0-			19
07	837 #	796	-0-	-41	-0-	122	1	674	3	N	-0-			19
08	837 #	770	-0-	-67	-0-	178	1	592	3	N	-0-			19
09	720 #	716	-0-	-4	-0-	192	1	524	3	N	-0-			19
10	806 #	739	-0-	-67	-0-	208	1	531	3	N	-0-			19
11	780 #	714	-0-	-66	-0-	191	1	523	3	N	-0-			19
GARMS		WELL #: 5		RRCID -> 124412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3357	PERF. 2840	-		2846				
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-
ALLEN, E. A.		WELL #: 9		RRCID -> 124413	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3416	PERF. 2816	-		2820				
06	3090 R	3090	-0-	-0-	-0-	620	1	2468	3	N	2			87
07	3137 R	3137	-0-	-0-	-0-	482	1	2652	3	N	3			90
08	3122 R	3122	-0-	-0-	-0-	722	1	2398	3	N	2			92
09	2833 R	2833	-0-	-0-	-0-	758	1	2073	3	N	2			94
10	2906 R	2906	-0-	-0-	-0-	817	1	2087	3	N	2			96
11	2700 #	2457	-0-	-243	-0-	657	1	1799	3	N	1			97
GARMS-LEATHWOOD		WELL #: 1		RRCID -> 126405	COMPL. DATE 03/28/1984	TOTAL DEPTH 3186	PERF. 2814	-		2828				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			126
STOVER, DON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159744	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3454	PERF. 2887	-		2891				
06	90 #	30	-0-	-60	-0-	6	1	24	3	N	-0-			-0-
07	93 #	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-			-0-
08	62 #	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	3	N	-0-			-0-
09	60 #	29	-0-	-31	-0-	8	1	21	3	N	-0-			-0-
10	31 R	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	3	N	-0-			-0-
11	30 R	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	N	-0-			-0-

WILLIAMS (MARBLE FALLS)		//CONT.//		97601 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: BROWN								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.//		252020											
STOVER, DON "C"		WELL #:		2	RRCID ->	160263	COMPL. DATE	06/23/1978	TOTAL DEPTH	3229	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	EOM BALANCE
06		1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	227	1	906	3	N	-0-			23
07		1661 R	1661	-0-	-0-	-0-	255	1	1406	3	N	-0-			23
08		1254 R	1254	-0-	-0-	-0-	290	1	964	3	N	-0-			23
09		1140 #	920	-0-	-220	-0-	246	1	674	3	N	-0-			23
10		1519 #	790	-0-	-729	-0-	222	1	568	3	N	-0-			23
11		1470 #	1061	-0-	-409	-0-	284	1	777	3	N	-0-			23

STOVER, DON "B"		WELL #:		2	RRCID ->	161229	COMPL. DATE	05/03/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 2865 - 2871
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

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	
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-	-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-	-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1		N	-0-	-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1		N	-0-	-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1		N	-0-	-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	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-

SLEMMONS, HAROLD		WELL #:		2 D	RRCID ->	135889	COMPL. DATE	12/10/1981	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 928 - 946
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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-

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	
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-	64
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-	64
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	64
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-	64
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-	64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	64

WILLIE MAE (3RD CONGL)		//CONT.//		97655 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PALO PINTO				
STERLING OIL AND GAS		//CONT.//		818896								
SLEMMONS, HAROLD ETAL "A"		WELL #:		1A	RRCID ->	095817	COMPL. DATE	07/20/1981	TOTAL DEPTH	3950	PERF. 3658 - 3668	
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
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576 2		N	-0-		-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-		452 2		N	-0-		-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-		547 2		N	-0-		-0-
*09	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205 2		N	-0-		-0-
*10	321 N	321	-0-	-0-	-0-		321 2		N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON SHOSHONE (CONGL.)				97872 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD				
G & F OIL, INC.				292000								
EKDAHL		WELL #:		1	RRCID ->	144290	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4935 - 4939	
M	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		126
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-		126

WINDHAM, NORTH (MORRIS)				97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
D.J. & T. ENERGY				196227								
DAVIS ESTATE '2'		WELL #:		2	RRCID ->	209240	COMPL. DATE	01/02/2003	TOTAL DEPTH	3482	PERF. 3395 - 0	
M	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
06	420 N	124	-0-	-296	-0-		124 2		N	-0-		-0-
07	279 N	65	-0-	-214	-0-		65 2		N	-0-		-0-
08	310 N	231	-0-	-79	-0-		231 2		N	-0-		-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-		223 2		N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-		187 2		N	-0-		-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		-0-

MOMENTUM OPERATING CO., INC.				574324		CAPACITY		CNTY: SHACKELFORD				
WALKER-BUCKLER TRUST, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	018547	COMPL. DATE	07/21/2009	TOTAL DEPTH	3419	PERF. 3404 - 3414	
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
06	780 N	780	-0-	-0-	-0-		780 2		N	-0-		-0-
07	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2		N	-0-		-0-
08	766 N	766	-0-	-0-	-0-		766 2		N	-0-		-0-
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-		816 2		N	-0-		-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-		790 2		N	-0-		-0-
*11	738 N	738	-0-	-0-	-0-		738 2		N	-0-		-0-

DAVIS, G. R.				WELL #:	1	RRCID ->	018550	COMPL. DATE	04/19/1961	TOTAL DEPTH	3921	PERF. 3404 - 3412
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
06	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650 2		Y	-0-		24
07	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 2		Y	-0-		24
08	620 N	554	-0-	-66	-0-		554 2		Y	-0-		24
09	660 N	590	-0-	-70	-0-		590 2		Y	-0-		24
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-		609 2		Y	-0-		24
*11	586 N	586	-0-	-0-	-0-		586 2		Y	-0-		24

DAVIS, G. R.				WELL #:	2	RRCID ->	083903	COMPL. DATE	03/01/1979	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3444 - 3458
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
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-		490 2		Y	-0-		17
07	465 N	439	-0-	-26	-0-		439 2		Y	-0-		17
08	465 N	418	-0-	-47	-0-		418 2		Y	-0-		17
09	480 N	445	-0-	-35	-0-		445 2		Y	-0-		17
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-		459 2		Y	-0-		17
*11	442 N	442	-0-	-0-	-0-		442 2		Y	-0-		17

WINDHAM, NORTH (MORRIS)		//CONT.//		97924 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHACKELFORD		
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
WINDHAM, J. D.				WELL #: 282	RRCID -> 018552	COMPL. DATE 04/28/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3386	-	3402
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
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-
WINDHAM, WEST (PALO PINTO SD)				97930 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHACKELFORD		
DAHAB ENERGY INC.				197200							
WINDHAM, J.D. 81-N				WELL #: 1	RRCID -> 126159	COMPL. DATE 08/22/1987	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3154	-	3192
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LECLAIR OPERATING, L.L.C.				493412							
DAVIS ESTATE "80"				WELL #: 1	RRCID -> 159078	COMPL. DATE 04/03/1996	TOTAL DEPTH	3918	PERF. 3156	-	3158
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-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-
WINDHAM, WEST (3400)				97930 750	ASSOCIATED	49B			CNTY: CALLAHAN		
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
DAVIS "B"				WELL #: 7609	RRCID -> 217816	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 3420	-	3438
06	572 R	572	-0-	-0-	-0-	572 2	Y	-0-			14
07	553 R	553	-0-	-0-	-0-	553 2	Y	-0-			14
08	547 R	547	-0-	-0-	-0-	547 2	Y	-0-			14
09	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517 2	Y	-0-			14
10	558 #	501	-0-	-57	-0-	501 2	Y	-0-			14
11	540 # NO RPT	-0-	-0-	-540	-0-		Y	NO RPT			14
DAVIS "B"				WELL #: 7612	RRCID -> 221576	COMPL. DATE 10/01/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF. 3446	-	3456
06	750 #	-0-	-0-	-750	-0-		Y	-0-			14
07	775 #	-0-	-0-	-775	-0-		Y	-0-			14
08	651 #	-0-	-0-	-651	-0-		Y	-0-			14
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-		Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			14
11	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			14
DAVIS "WB"				WELL #: 6814	RRCID -> 221668	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH	4007	PERF. 3410	-	3416
06	T. A.	704	-0-	704	2220	697 2	7 9	Y	6		78
07	2942 R	722	-0-	-2220	-0-	722 2		Y	-0-		78
08	775 #	636	-0-	-139	-0-	635 2	1 9	Y	1		79
09	750 #	708	-0-	-42	-0-	702 2	6 9	Y	5		84
10	744 #	709	-0-	-35	-0-	696 2	13 9	Y	12		96
11	690 # NO RPT	-0-	-0-	-690	-0-			Y	NO RPT		96

WINDHAM, WEST (3400)		//CONT.//		97930 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALLAHAN					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DAVIS "B"		WELL #:		7615	RRCID ->	223237	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	4009	PERF.	3420 - 3430
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	
06	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-			14
07	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			14
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-			14
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

DAVIS "B"		WELL #:		7616	RRCID ->	223238	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3412 - 3426
06	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245 2		Y	-0-			14
07	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237 2		Y	-0-			14
08	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2		Y	-0-			14
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222 2		Y	-0-			14
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215 2		Y	-0-			14
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-			Y	NO RPT			14

DAVIS "B"		WELL #:		7618	RRCID ->	223239	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	4011	PERF.	3400 - 3406
06	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-			14
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-			14
08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-			14
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-			14
10	279 #	262	-0-	-17	-0-	262 2		Y	-0-			14
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-			Y	NO RPT			14

DAVIS		WELL #:		5013	RRCID ->	225249	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	4013	PERF.	3416 - 3431
06	3300 #	1801	-0-	-1499	-0-	1801 2		Y	-0-			-0-
07	3410 #	1794	-0-	-1616	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
08	2976 #	1710	-0-	-1266	-0-	1710 2		Y	-0-			-0-
09	2040 #	1754	-0-	-286	-0-	1754 2		Y	-0-			-0-
*10	2172 R	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		Y	-0-			-0-
11	1680 #	NO RPT	-0-	-1680	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS		WELL #:		5018	RRCID ->	225885	COMPL. DATE	09/22/2007	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3420 - 3440
06	3540 #	1942	-0-	-1598	-0-	1942 2		Y	-0-			-0-
07	3658 #	1935	-0-	-1723	-0-	1935 2		Y	-0-			-0-
08	3224 #	1844	-0-	-1380	-0-	1844 2		Y	-0-			-0-
09	2190 #	1891	-0-	-299	-0-	1891 2		Y	-0-			-0-
*10	2342 R	2342	-0-	-0-	-0-	2342 2		Y	-0-			-0-
11	1800 #	NO RPT	-0-	-1800	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7521	RRCID ->	229373	COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	3409 - 4766
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS "B"		WELL #:		7625	RRCID ->	232483	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	3540	PERF.	3418 - 3434
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			14
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			14
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			14
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

WINDHAM, WEST (3400) //CONT.// 97930 750 ASSOCIATED 49B CNTY: CALLAHAN
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 DAVIS "B" WELL #: 7624 RRCID -> 232490 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3406 - 3418

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
06	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-				14
07	1053 R	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-				14
08	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-				14
09	986 R	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-				14
10	1054 #	953	-0-	-101	-0-	953	2			Y	-0-				14
11	1020 #	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT				14

DAVIS WELL #: 5020 RRCID -> 239995 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 3556 PERF. 3430 - 3450

06	2190 #	1175	-0-	-1015	-0-	1175	2			Y	-0-				-0-
07	2263 #	1170	-0-	-1093	-0-	1170	2			Y	-0-				-0-
08	1953 #	1115	-0-	-838	-0-	1115	2			Y	-0-				-0-
09	1320 #	1144	-0-	-176	-0-	1144	2			Y	-0-				-0-
*10	1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-				-0-
11	1110 #	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT				-0-

DAVIS "WB" WELL #: 6829 RRCID -> 242069 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 3466 PERF. 3355 - 3366

06	750 #	234	-0-	-516	-0-	232	2	2	9	Y	2				32
07	775 #	241	-0-	-534	-0-	241	2			Y	-0-				32
08	248 #	213	-0-	-35	-0-	212	2	1	9	Y	1				33
09	240 #	235	-0-	-5	-0-	234	2	1	9	Y	1				34
10	248 #	236	-0-	-12	-0-	232	2	4	9	Y	4				38
11	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT				38

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
 HENNESSEY, SARAH C. WELL #: 2 RRCID -> 018555 COMPL. DATE 06/23/1953 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3413 - 3421

06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-

WINSLOW (CADD0) 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

06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	101	2	29	9	N	26				143
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	105	2	11	9	N	10				153
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	97	2	22	9	N	20				173
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	71	2	11	9	N	10				183
10	124 N	81	-0-	-43	-0-	77	2	4	9	N	4	172	1		15
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	70	2	22	9	N	20				35

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

06	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-				-0-
07	1488 N	1417	-0-	-71	-0-	1417	3			N	-0-				-0-
08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-				-0-
09	1440 N	1294	-0-	-146	-0-	1294	3			N	-0-				-0-
10	1426 N	1118	-0-	-308	-0-	1118	3			N	-0-				-0-
11	1440 N	927	-0-	-513	-0-	927	3			N	-0-				-0-

WINSTON (STRAWN 2340)		//CONT.//		98118 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STEPHENS						
ITX CORPORATION				427179				TOTAL DEPTH	4304	PERF.	2216 - 2222			
DUNLAP, J G				WELL #:	4	RRCID ->	202676	COMPL. DATE	06/01/2004					
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FREEMAN				WELL #:	2	RRCID ->	212976	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2218 - 2222	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WINSTON RANCH (BIG SALINE)				98125 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PARKER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378				TOTAL DEPTH	6972	PERF.	5278 - 5296			
VEALE RANCH				WELL #:	7	RRCID ->	213515	COMPL. DATE	09/12/2005					
*03	677 N	677	-0-	-0-	-0-	22	1	575	3	Y	73			85
						80	9							
*04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	3	Y	-0-			85
*05	465 N	460	-0-	-5	-0-	18	1	442	3	Y	-0-	45	1	40
06	540 N	420	-0-	-120	-0-	17	1	403	3	Y	-0-			40
07	527 N	477	-0-	-50	-0-	19	1	458	3	Y	-0-			40
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-			40
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-			40
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	3	1	543	3	Y	-0-			40
*11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	3	1	554	3	Y	-0-			40

WOLF CAMP (SWASTIKA)				98372 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: THROCKMORTON						
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY				265140				TOTAL DEPTH	1387	PERF.	1339 - 1342			
CULVER D-872				WELL #:	1	RRCID ->	219665	COMPL. DATE	05/08/2006					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-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-

WOOD (STRAWN)				98465 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: EASTLAND						
BACON ENERGY				042398				TOTAL DEPTH	1424	PERF.	1342 - 1346			
BACON				WELL #:	2	RRCID ->	132380	COMPL. DATE	07/22/1985					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-

WOODFIN (MARBLE FALLS)		98517 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PARKER							
STERLING OIL AND GAS		818896													
WOODFIN		WELL #:		1		RRCID -> 105613		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 5959		PERF. 5504 - 5515			
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS (CONGLOMERATE)		98615 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
ANTLE OPERATING, INC.		026646													
LOCKHART, P.A., JR. HEIRS "MIT"		WELL #:		1		RRCID -> 204734		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 4220		PERF. 3957 - 3965			
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
06		780 #	690	-0-	-90	-0-	667	2	23	9	N	21	160	1	26
07		868 #	824	-0-	-44	-0-	802	2	22	9	N	20			46
08		1396 R	1396	-0-	-0-	-0-	1344	2	52	9	N	47			93
09		840 #	756	-0-	-84	-0-	756	2			N	-0-			93
10		868 #	699	-0-	-169	-0-	686	2	13	9	N	12			105
11		1350 #	611	-0-	-739	-0-	585	2	26	9	N	24			129

CHOLLA PETROLEUM, INC.		150683		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PALO PINTO							
RICKELS		WELL #:		4		RRCID -> 208854		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 4225		PERF. 3957 - 3964			
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
06		150 N	143	-0-	-7	-0-	143	2			N	-0-			-0-
07		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			-0-
*11		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-

WOOLFOLK (MARBLE FALLS)		98738 666		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHACKELFORD							
PETEX		659782													
ROBERTS, WADE "47"		WELL #:		4		RRCID -> 237127		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4175		PERF. 3955 - 3960			
M	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
06		756 N	756	-0-	-0-	-0-	721	2	35	9	N	32	30	1	13
07		804 N	804	-0-	-0-	-0-	768	2	36	9	N	33	40	1	6
08		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1216	2	36	9	N	33	28	1	11
09		750 N	732	-0-	-18	-0-	698	2	34	9	N	31	38	1	4
10		806 N	741	-0-	-65	-0-	705	2	36	9	N	33	24	1	13
11		1200 N	756	-0-	-444	-0-	721	2	35	9	N	32	35	1	10

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	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WORSHAM-ATKINS (STRAWN)			98830 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PARKER		
BRAY, DONALD			089921									
BRAY			WELL #: 1		RRCID -> 110698		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 1801		PERF. 1530 - 1587	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	38				N	NO RPT	-0-

MASON, ROBERT ELDON			531762									
MASON			WELL #: 1		RRCID -> 112536		COMPL. DATE 07/28/1984		TOTAL DEPTH 1620		PERF. 1556 - 1567	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CARY, W. B.			WELL #: 1		RRCID -> 018597		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3250 - 3280	
06	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-	-0-
07	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-	-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-	-0-
09	990 N	844	-0-	-146	-0-	844	3			N	-0-	-0-
10	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-	-0-
11	960 N	715	-0-	-245	-0-	715	3			N	-0-	-0-

DAVIS, E. A.			WELL #: 1		RRCID -> 018602		COMPL. DATE 09/26/1928		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3350 - 3363	
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-	-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-	-0-
08	558 N	260	-0-	-298	-0-	260	3			N	-0-	-0-
09	420 N	173	-0-	-247	-0-	173	3			N	-0-	-0-
10	310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-	-0-
11	240 N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-	-0-

EVATT, J. V.			WELL #: 1		RRCID -> 018603		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3258 - 3289	
06	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-	-0-
07	341 N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-	-0-
08	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-	-0-
09	270 N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-	-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-	-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	3			N	-0-	-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH														
MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561														
MAULDIN, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 018604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3280 - 3300														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	25	-0-	-35	-0-			25	3	N	-0-			-0-
07	62 N	29	-0-	-33	-0-			29	3	N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-			2	3	N	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-			11	3	N	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-			23	3	N	-0-			-0-
*11	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	3	N	-0-			-0-

MORING, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 018606 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3159 - 3249														
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-			552	3	N	-0-			-0-
07	474 N	474	-0-	-0-	-0-			474	3	N	-0-			-0-
08	558 N	371	-0-	-187	-0-			371	3	N	-0-			-0-
09	540 N	372	-0-	-168	-0-			372	3	N	-0-			-0-
10	465 N	397	-0-	-68	-0-			397	3	N	-0-			-0-
11	360 N	285	-0-	-75	-0-			285	3	N	-0-			-0-

MORING, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 018607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3300 - 3319														
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-			357	3	N	-0-			-0-
07	352 N	352	-0-	-0-	-0-			352	3	N	-0-			-0-
08	341 N	331	-0-	-10	-0-			331	3	N	-0-			-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-			305	3	N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-			317	3	N	-0-			-0-
11	330 N	251	-0-	-79	-0-			251	3	N	-0-			-0-

SMITH, J. E., -D- WELL #: 1 RRCID -> 018609 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 3200 - 3240														
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-			448	3	N	-0-			-0-
07	465 N	458	-0-	-7	-0-			458	3	N	-0-			-0-
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-			446	3	N	-0-			-0-
09	450 N	414	-0-	-36	-0-			414	3	N	-0-			-0-
10	465 N	455	-0-	-10	-0-			455	3	N	-0-			-0-
11	420 N	298	-0-	-122	-0-			298	3	N	-0-			-0-

SMITH-BAHAN WELL #: 1 RRCID -> 018610 COMPL. DATE 10/22/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3361														
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-			263	3	N	-0-			-0-
07	279 N	261	-0-	-18	-0-			261	3	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-			250	3	N	-0-			-0-
09	270 N	220	-0-	-50	-0-			220	3	N	-0-			-0-
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-			280	3	N	-0-			-0-
*11	337 N	337	-0-	-0-	-0-			337	3	N	-0-			-0-

SMITH-BAHAN WELL #: B 1 RRCID -> 018611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3260 - 3367														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-			86	3	N	-0-			-0-
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	117 N	117	-0-	-0-	-0-			117	3	N	-0-			-0-

WYLIE, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 018612 COMPL. DATE 04/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3183 - 3225														
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-			277	3	N	-0-			-0-
07	276 N	276	-0-	-0-	-0-			276	3	N	-0-			-0-
08	372 N	265	-0-	-107	-0-			265	3	N	-0-			-0-
09	270 N	255	-0-	-15	-0-			255	3	N	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-			285	3	N	-0-			-0-
*11	273 N	273	-0-	-0-	-0-			273	3	N	-0-			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH
 MILLER OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 568561
 SMITH, J. E. "D" WELL #: 2 RRCID -> 174674 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3792 PERF. 3150 - 3202

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
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-

MILLS, JAY 569255
 BOYLE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 032805 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
07	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-			-0-
08	403 N	259	-0-	-144	-0-	259	2		N	-0-			-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	219	2		N	-0-			-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-

MINGUS OIL & GAS 569683
 PETTUS, M. ALMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 018618 COMPL. DATE 07/08/1960 TOTAL DEPTH 4025 PERF. 3184 - 3206

*04	360 N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			-0-
05	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-				N	-0-			361
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
*10	354 X	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
11	0 X	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

*04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-				N	-0-			328
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2		N	-0-			-0-
*10	298 X	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	0 X	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

*04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
*10	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T. P. FEE /FD-41-B/ WELL #: 2 RRCID -> 034868 COMPL. DATE 10/07/1964 TOTAL DEPTH 3427 PERF. N/A

*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			-0-
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2		N	-0-			-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-				N	-0-			343
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-			-0-
*10	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: ERATH				
RODESSA OPERATING COMPANY				723592									
DORRIS				WELL #:	2	RRCID ->	173173	COMPL. DATE	05/22/1999	TOTAL DEPTH	3477	PERF. 3168 - 3227	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

WYLIE, H. T.				WELL #:	2	RRCID ->	173569	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3504	PERF. 3204 - 3228	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

JACOBS				WELL #:	3	RRCID ->	173570	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	3462	PERF. 3138 - 3184	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

STEWART CONTRACT SERVICES				820789									
CARR-GORDON				WELL #:	1	RRCID ->	165720	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3223 - 3240	
06	660 N	517	-0-	-143	-0-	506	2	11	9	N	10		195
07	744 N	657	-0-	-87	-0-	651	2	6	9	N	5		200
08	641 N	641	-0-	-0-	-0-	630	2	11	9	N	10	184 1	26
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	568	2	11	9	N	10		36
10	651 N	496	-0-	-155	-0-	490	2	6	9	N	5		41
11	630 N	432	-0-	-198	-0-	426	2	6	9	N	5		46

TORCH OPERATING LLC				862620									
ALEXANDER, A. V.				WELL #:	1	RRCID ->	018560	COMPL. DATE	02/06/1960	TOTAL DEPTH	3476	PERF. 3263 - 3298	
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	19	1	74	2	N	-0-		-0-
07	217 N	122	-0-	-95	-0-	30	1	92	2	N	-0-		-0-
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	20	1	80	2	N	-0-		-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	23	1	99	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURRIS, J. W.				WELL #:	1	RRCID ->	018562	COMPL. DATE	06/09/1960	TOTAL DEPTH	3302	PERF. 3181 - 3257	
06	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	284	1	1139	2	N	-0-		-0-
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	412	1	1244	2	N	-0-		-0-
08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	269	1	1091	2	N	-0-		-0-
09	1410 N	1165	-0-	-245	-0-	225	1	940	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	978	-0-	-665	-0-	186	1	792	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC DENNISON, A. H.		//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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 018563		COMPL. DATE 08/20/1962		TOTAL DEPTH 3160		PERF. 3125 - 3140			
06	300 N	250	-0-	-50	-0-	50	1	200	2	N	-0-
07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	100	1	301	2	N	-0-
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	65	1	263	2	N	-0-
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	58	1	242	2	N	-0-
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	60	1	255	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

EVANS, J. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018564		COMPL. DATE 04/01/1960		TOTAL DEPTH 3355		PERF. 3138 - 3208	
06	330 N	274	-0-	-56	-0-	55	1	219	2	N	-0-
07	391 N	391	-0-	-0-	-0-	97	1	294	2	N	-0-
08	262 N	262	-0-	-0-	-0-	52	1	210	2	N	-0-
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	70	1	290	2	N	-0-
10	403 N	358	-0-	-45	-0-	68	1	290	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FULFER, W. T.		WELL #: 5		RRCID -> 018571		COMPL. DATE 05/25/1960		TOTAL DEPTH 3275		PERF. N/A	
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	61	1	243	2	N	-0-
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	82	1	247	2	N	-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	61	1	248	2	N	-0-
09	300 N	290	-0-	-10	-0-	56	1	234	2	N	-0-
10	310 N	298	-0-	-12	-0-	57	1	241	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

VIRGIL GORDON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 018572		COMPL. DATE 05/23/1960		TOTAL DEPTH 3386		PERF. 3231 - 3346	
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	29	1	117	2	N	-0-
07	242 N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	-0-
08	410 N	410	-0-	-0-	-0-	81	1	329	2	N	-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	96	1	399	2	N	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	90	1	383	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

JACOBS, I. N.		WELL #: 1		RRCID -> 018574		COMPL. DATE 04/11/1960		TOTAL DEPTH 3325		PERF. 3132 - 3172	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	2	N	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	54	1	165	2	N	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	41	1	166	2	N	-0-
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	40	1	168	2	N	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	41	1	177	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

KEMP, H. J.		WELL #: 1		RRCID -> 018576		COMPL. DATE 03/11/1960		TOTAL DEPTH 3460		PERF. 3216 - 3257	
06	450 N	448	-0-	-2	-0-	89	1	359	2	N	-0-
07	435 N	435	-0-	-0-	-0-	108	1	327	2	N	-0-
08	434 N	401	-0-	-33	-0-	79	1	322	2	N	-0-
09	450 N	372	-0-	-78	-0-	72	1	300	2	N	-0-
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	78	1	333	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 018579		COMPL. DATE 05/26/1960		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 3200 - 3258	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620									
MORING, C. S.		WELL #: 1		RRCID -> 018580		COMPL. DATE 06/01/1960		TOTAL DEPTH 3348 PERF. 3224 - 3300			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORING, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 018581		COMPL. DATE 03/30/1960		TOTAL DEPTH 3365 PERF. 3142 - 3193			
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	39 1	158 2	N	-0-	-0-	
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	49 1	150 2	N	-0-	-0-	
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	30 1	120 2	N	-0-	-0-	
09	210 N	149	-0-	-61	-0-	29 1	120 2	N	-0-	-0-	
10	186 N	139	-0-	-47	-0-	26 1	113 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARTEN, L. F.		WELL #: 1		RRCID -> 018582		COMPL. DATE 04/05/1960		TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3241 - 3298			
06	330 N	250	-0-	-80	-0-	50 1	200 2	N	-0-	-0-	
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	63 1	190 2	N	-0-	-0-	
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-	
09	240 N	195	-0-	-45	-0-	38 1	157 2	N	-0-	-0-	
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	43 1	182 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUSSELL, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 018587		COMPL. DATE 05/18/1960		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 3167 - 3233			
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	339 1	1362 2	N	-0-	-0-	
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	449 1	1358 2	N	-0-	-0-	
08	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	335 1	1361 2	N	-0-	-0-	
09	1710 N	1083	-0-	-627	-0-	209 1	874 2	N	-0-	-0-	
10	1798 N	885	-0-	-913	-0-	168 1	717 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WYLIE, A. K., HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 018590		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3206 PERF. 3119 - 3168			
06	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	432 1	1737 2	N	-0-	-0-	
07	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	695 1	2101 2	N	-0-	-0-	
08	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	408 1	1658 2	N	-0-	-0-	
09	1770 N	1295	-0-	-475	-0-	250 1	1045 2	N	-0-	-0-	
10	1829 N	1114	-0-	-715	-0-	212 1	902 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WYLIE, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 018591		COMPL. DATE 06/29/1960		TOTAL DEPTH 3308 PERF. 3228 - 3264			
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	26 1	105 2	N	-0-	-0-	
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	34 1	101 2	N	-0-	-0-	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	29 1	120 2	N	-0-	-0-	
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	23 1	94 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	41 1	176 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

YOUNG, I. W.		WELL #: 1		RRCID -> 018592		COMPL. DATE 06/15/1960		TOTAL DEPTH 3336 PERF. 3197 - 3311			
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	142 1	572 2	N	-0-	-0-	
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	298 1	899 2	N	-0-	-0-	
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	282 1	1146 2	N	-0-	-0-	
09	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	238 1	993 2	N	-0-	-0-	
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	240 1	1022 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) TORCH OPERATING LLC CARY, W.B.		//CONT.// 99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
		//CONT.// 862620											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
MORRIS, MRS. MAGGIE		WELL #:	1	RRCID ->	018594	COMPL. DATE	12/20/1961	TOTAL DEPTH	3265	PERF.	3175	-	3189
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DILLINGHAM-FULFER		WELL #:	1	RRCID ->	018613	COMPL. DATE	05/04/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3138	-	3155
06	776 N	776	-0-	-0-	-0-	155	1	621	2	N	-0-		-0-
07	929 N	929	-0-	-0-	-0-	231	1	698	2	N	-0-		-0-
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	204	1	829	2	N	-0-		-0-
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	191	1	798	2	N	-0-		-0-
10	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	218	1	929	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHITTENTON, D. W.		WELL #:	1	RRCID ->	018617	COMPL. DATE	08/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3326	-	3335
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAULDIN, DREW		WELL #:	1	RRCID ->	031426	COMPL. DATE	10/29/1963	TOTAL DEPTH	3278	PERF.	3180	-	3243
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BLACKWELL, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	035767	COMPL. DATE	04/12/1965	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	N/A		
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	95	1	382	2	N	-0-		-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	126	1	382	2	N	-0-		-0-
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	96	1	389	2	N	-0-		-0-
09	480 N	460	-0-	-20	-0-	89	1	371	2	N	-0-		-0-
10	496 N	486	-0-	-10	-0-	92	1	394	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCINROE, M. F.		WELL #:	1	RRCID ->	035972	COMPL. DATE	05/02/1965	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	N/A		
06	530 N	530	-0-	-0-	-0-	106	1	424	2	N	-0-		-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	140	1	422	2	N	-0-		-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	108	1	439	2	N	-0-		-0-
09	540 N	505	-0-	-35	-0-	98	1	407	2	N	-0-		-0-
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	101	1	429	2	N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.// 99140 166		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH			
TORCH OPERATING LLC		//CONT.// 862620									
STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 036205		COMPL. DATE 04/12/1965		TOTAL DEPTH 3406 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	120 N	117	-0-	-3	-0-	23 1	94 2	N	-0-	-0-	
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	39 1	118 2	N	-0-	-0-	
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	28 1	112 2	N	-0-	-0-	
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	26 1	109 2	N	-0-	-0-	
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	26 1	110 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FULFER, W.T. MRS. ETAL		GAS UNIT2		WELL #: 2A		RRCID -> 036464		COMPL. DATE 05/27/1965		TOTAL DEPTH 3280 PERF. N/A	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MORING, J. E.		WELL #: 2		RRCID -> 042881		COMPL. DATE 08/20/1967		TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3194 - 3212			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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-	

PIPES, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088175		COMPL. DATE 06/13/1980		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3452 - 3468			
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MAULDIN, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090733		COMPL. DATE 11/06/1980		TOTAL DEPTH 4483 PERF. 3291 - 3333			
06	621 N	621	-0-	-0-	-0-	124 1	497 2	N	-0-	-0-	
07	725 N	725	-0-	-0-	-0-	180 1	545 2	N	-0-	-0-	
08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	134 1	546 2	N	-0-	-0-	
09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	125 1	519 2	N	-0-	-0-	
10	713 N	624	-0-	-89	-0-	119 1	505 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WYLIE, A.K. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 091258		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3149 - 3197			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RUSSELL, C.C.		WELL #: 4		RRCID -> 093053		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3241 - 3289			
06	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	508 1	2038 2	N	-0-	-0-	
07	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	468 1	1415 2	N	-0-	-0-	
08	2480 N	2042	-0-	-438	-0-	404 1	1638 2	N	-0-	-0-	
09	2400 N	2013	-0-	-387	-0-	389 1	1624 2	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1871	-0-	-20	-0-	356 1	1515 2	N	-0-	-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

X-RAY (MARBLE FALLS) //CONT.// 99140 166 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ERATH												
TORCH OPERATING LLC //CONT.// 862620												
ALEXANDER, A.V. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093403 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3244 - 3282												
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
06		253 N	253	-0-	-0-	-0-	50 1	203 2	N	-0-	-0-	-0-
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	69 1	210 2	N	-0-	-0-	-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	54 1	219 2	N	-0-	-0-	-0-
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-	50 1	211 2	N	-0-	-0-	-0-
10		279 N	278	-0-	-1	-0-	53 1	225 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEMP, H.J GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093536 COMPL. DATE 05/09/1981 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3261 - 3402												
06		369 N	369	-0-	-0-	-0-	74 1	295 2	N	-0-	-0-	-0-
07		527 N	469	-0-	-58	-0-	117 1	352 2	N	-0-	-0-	-0-
08		465 N	370	-0-	-95	-0-	73 1	297 2	N	-0-	-0-	-0-
09		388 N	388	-0-	-0-	-0-	75 1	313 2	N	-0-	-0-	-0-
10		465 N	422	-0-	-43	-0-	80 1	342 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULFER, MRS. W.T. ETAL GAS UNIT1 WELL #: 6 RRCID -> 093664 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3176 - 3221												
06		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	256 1	1030 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	314 1	949 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1426 N	1121	-0-	-305	-0-	222 1	899 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1290 N	1028	-0-	-262	-0-	199 1	829 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1271 N	1025	-0-	-246	-0-	195 1	830 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORING, C.S. GS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094085 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3255 - 3358												
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2016 - PLUGGED 08/02/16												

RUSSELL,C.C. WELL #: 5P RRCID -> 094299 COMPL. DATE 07/10/1981 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3255 - 3325												
06		630 N	501	-0-	-129	-0-	100 1	401 2	N	-0-	-0-	-0-
07		589 N	585	-0-	-4	-0-	145 1	440 2	N	-0-	-0-	-0-
08		527 N	507	-0-	-20	-0-	100 1	407 2	N	-0-	-0-	-0-
09		510 N	506	-0-	-4	-0-	98 1	408 2	N	-0-	-0-	-0-
10		651 N	651	-0-	-0-	-0-	124 1	527 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GORDON, VIRGIL GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094690 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3169 - 3266												
06		960 N	920	-0-	-40	-0-	183 1	737 2	N	-0-	-0-	-0-
07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	255 1	769 2	N	-0-	-0-	-0-
08		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	210 1	851 2	N	-0-	-0-	-0-
09		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	197 1	824 2	N	-0-	-0-	-0-
10		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	198 1	846 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MAULDIN, C.W. "A" GAS UNIT WELL #: 2P RRCID -> 094691 COMPL. DATE 05/08/1981 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 3192 - 3290												
06		366 N	366	-0-	-0-	-0-	73 1	293 2	N	-0-	-0-	-0-
07		455 N	455	-0-	-0-	-0-	113 1	342 2	N	-0-	-0-	-0-
08		372 N	260	-0-	-112	-0-	51 1	209 2	N	-0-	-0-	-0-
09		360 N	349	-0-	-11	-0-	67 1	282 2	N	-0-	-0-	-0-
10		465 N	383	-0-	-82	-0-	73 1	310 2	N	-0-	-0-	-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

X-RAY (MARBLE FALLS)		//CONT.//		99140 166	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: ERATH						
TORCH OPERATING LLC		//CONT.//		862620											
SHELBY, D.A. GAS UNIT		WELL #:		2P	RRCID ->	096048	COMPL. DATE	10/01/1981	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3227 -	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULBRIGHT, W.C. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096462	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3244 -	3337		
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	150	1	600	2	N	-0-			-0-
07		790 N	790	-0-	-0-	-0-	196	1	594	2	N	-0-			-0-
08		704 N	704	-0-	-0-	-0-	139	1	565	2	N	-0-			-0-
09		750 N	660	-0-	-90	-0-	128	1	532	2	N	-0-			-0-
10		775 N	671	-0-	-104	-0-	128	1	543	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, G. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	096472	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	3424	PERF.	3186 -	3247		
06		285 N	285	-0-	-0-	-0-	57	1	228	2	N	-0-			-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	75	1	228	2	N	-0-			-0-
08		310 N	295	-0-	-15	-0-	58	1	237	2	N	-0-			-0-
09		300 N	265	-0-	-35	-0-	51	1	214	2	N	-0-			-0-
10		310 N	255	-0-	-55	-0-	48	1	207	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EVANS, J.B. GAS UNIT		WELL #:		3P	RRCID ->	098137	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3266 -	3329		
06		570 N	503	-0-	-67	-0-	100	1	403	2	N	-0-			-0-
07		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	316	1	955	2	N	-0-			-0-
08		878 N	878	-0-	-0-	-0-	174	1	704	2	N	-0-			-0-
09		781 N	781	-0-	-0-	-0-	151	1	630	2	N	-0-			-0-
10		1271 N	737	-0-	-534	-0-	140	1	597	2	N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD, JERRY G.		WELL #:		1	RRCID ->	096471	COMPL. DATE	09/08/1981	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	3116 -	3121		
06		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

X-RAY, N. (MOSLEY SAND)		//CONT.//		99142 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH						
PENDRAGON OIL CO.		//CONT.//		651162											
PIERCE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	147521	COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3334 -	3354		
06		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
07		434 N	15	-0-	-419	-0-	15	3			N	-0-			-0-
08		682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
*09		630 N	84	-0-	-546	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*10		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

X-RAY S. (MARBLE FALLS)			99148 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ERATH			
PRYOR PETROLEUM CORPORATION			682038									
CHAMBERS, BEN			WELL #:	1	RRCID ->	091039	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	3634	PERF.	3416 - 3442
M	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
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-
WHITIS GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	152849	COMPL. DATE	12/29/1994	TOTAL DEPTH	3649	PERF.	3562 - 3564
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
IRONS GAS UNIT #1			WELL #:	1	RRCID ->	155301	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3612 - 3615
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-
WHITIS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	159694	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3692	PERF.	3578 - 3620
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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-
WOFFORD, R. NAT			935462									
WOFFORD			WELL #:	1	RRCID ->	089304	COMPL. DATE	12/18/1979	TOTAL DEPTH	3571	PERF.	3480 - 5661
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2	N	-0-			-0-
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2	N	-0-			-0-
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-			-0-
09	420 N	273	-0-	-147	-0-	273	2	N	-0-			-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2	N	-0-			-0-
11	450 N	408	-0-	-42	-0-	408	2	N	-0-			-0-

YAHOO (MISSISSIPPIAN) 99200 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PALO PINTO
 BRAKA OPERATING, L.L.C. 088563
 STUART, J. N. "B" WELL #: 26 RRCID -> 195781 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3449 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-

STUART, J.N. "B" WELL #: 27 RRCID -> 195782 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3620 - 3671

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-

COPELAND RANCH "C" WELL #: C 1 RRCID -> 202675 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3768 - 3784

06	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-				30
07	186 N	27	-0-	-159	-0-	27	2			N	-0-				30
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				30
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				30
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

STUART, J.N. "B" WELL #: 28 RRCID -> 227481 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3838 - 3878

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-

STUART, J. N. "B" WELL #: 35 RRCID -> 246249 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3507 - 3542

06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				-0-
07	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-				-0-
10	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-				-0-
11	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-				-0-

TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC 844073
 STUART, J. N. "A" WELL #: 12 RRCID -> 261292 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3626 - 3650

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

YAHOO (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		99200 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PALO PINTO				
TESSARA PETROLEUM RESOURCES, LLC		//CONT.//		844073									
STUART, J. N. "A"		WELL #:		14	RRCID ->	261293	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	3940	PERF.	3594 - 3620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

YEAGER-LOFLIN (MISS 3800)				99319 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: EASTLAND				
ARNOT OIL COMPANY, LLC				033012									
LOFTIN		WELL #:		1	RRCID ->	196507	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3805	PERF.	3795 - 3805	
06	2250 #	2155	-0-	-95	-0-	2079	2	76	9	N	69		89
07	2325 #	2157	-0-	-168	-0-	2148	2	9	9	N	8		97
08	2325 #	1337	-0-	-988	-0-	1231	2	106	9	N	96	173 1	20
09	2469 R	2469	-0-	-0-	-0-	2393	2	76	9	N	69		89
10	2232 #	2084	-0-	-148	-0-	1949	2	135	9	N	123	179 1	33
11	2160 #	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT		33

YOUNG (MISS.)				99465 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: SHACKELFORD				
HILLTEX OPERATING COMPANY, LLC				388861									
BUCKLER WALKER B		WELL #:		4B	RRCID ->	059451	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	4718	PERF.	4564 - 0	
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-

ZENO (MORRIS)				99779 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: COLEMAN				
WINDOW OPERATING CO., THE				931621									
MORRIS 30		WELL #:		A 3	RRCID ->	022804	COMPL. DATE	09/00/1955	TOTAL DEPTH	2645	PERF.	2620 - 2636	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-

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	
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
*10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLE				99882 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: COMANCHE				
				153608									
		WELL #:		1	RRCID ->	080503	COMPL. DATE	09/13/1978	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2700 - 2704	
06	15 N	13	-0-	-2	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2		N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZOURETTE (MARBLE FALLS		//CONT.// 99882 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COMANCHE						
CIRCLE D OIL & GAS, INC.		//CONT.// 153608												
COLE		WELL #: 3		RRCID -> 080741		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 2768		PERF. 2699 - 2709				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
06	11 N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERSON, HAROLD -A-		WELL #: 2		RRCID -> 082931		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 2779		PERF. 2738 - 2752				
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 2		RRCID -> 094704		COMPL. DATE 06/23/1981		TOTAL DEPTH 2873		PERF. 2722 - 2728				
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-			-0-
*10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSON, HAROLD -C-		WELL #: 4		RRCID -> 090669		COMPL. DATE 06/23/1980		TOTAL DEPTH 2954		PERF. 2762 - 2766				
06	120 N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-			-0-
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-			-0-
08	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-			-0-
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*10	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIERSON		WELL #: 1		RRCID -> 092051		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2930 - 2940				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-			-0-
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-			-0-
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ZOURETTE, N (MARBLE FALLS) //CONT.// 99883 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COMANCHE
 CIRCLE D OIL & GAS, INC. //CONT.// 153608
 PIERSON, HAROLD -D- WELL #: 5 RRCID -> 096810 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 2791 PERF. 2732 - 2742

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
 LINDLEY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 111744 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3048 PERF. 2771 - 2780

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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-